

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043										
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351										
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6220 - 6260		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
RUCKMAN				WELL #: 8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF. 13990	- 14070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246			CNTY: DIMMIT			
WARDLAW "52"				WELL #: 1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
EL TORO RESOURCES LLC				250718			CNTY: DIMMIT			
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933			CNTY: DIMMIT			
BRISCOE (5140)				WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	- 4716	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----										
BRISCOE (5140)				WELL #: 8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178			CNTY: DIMMIT			
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF. 12776	- 12788	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
06	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FASKEN STATE 1202				WELL #: 29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9531	- 13970	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MAVERICK ENERGY, INC.				534184						
STONE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RIO-TEX, INC.				712930						
BUFFALO				WELL #: 1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2024						
-----										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
WASHBURN RANCH				WELL #: 02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653										
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A						
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	930 N	618	-0-	-312	-0-	205 1	411 2	Y	2	21	1		29
02	870 N	762	-0-	-108	-0-	285 1	477 2	Y	-0-				29
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	333 1	1103 2	Y	41				70
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	445 1	625 2	Y	12				82
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	460 1	674 2	Y	-0-				82
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	454 1	763 2	Y	-0-				82

BRACKEN RANCH				WELL #: 43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465					
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	138 1	277 2	Y	36				69
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	255 1	426 2	Y	41	50	1		60
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	330 1	1091 2	Y	46	41	1		65
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	445 1	625 2	Y	21	49	1		37
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	532 1	781 2	Y	31	47	1		21
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	286 1	480 2	Y	32				53

BRACKEN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9256 - 9290					
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	346 1	695 2	Y	10	50	1		15
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	583 1	975 2	Y	33				48
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	630 1	2083 2	Y	27				75
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	428 1	601 2	Y	1				76
05	1240 N	653	-0-	-587	-0-	264 1	388 2	Y	1	59	1		18
06	1200 N	578	-0-	-622	-0-	215 1	362 2	Y	1				19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	68 1	137 2	Y		2	6 1		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
05		155 N	72	-0-	-83	-0-	1 9	29 1	Y		1	7 1		2
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	42 1	71 2	Y		2			4
							2 9							
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383			
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	96 1	193 2	Y		-0-	15 1		21
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y		-0-			21
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	70 1	231 2	Y		1			22
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9	97 1	Y		5			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9				Y	-0-		27
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y		-0-			27
BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324			
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	15 1	31 2	Y		1	4 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
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	1 9	16 1	Y		-0-			4
06		120 N	26	-0-	-94	-0-	10 1	16 2	Y		-0-			4
BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194			
RYAN		2H												
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y		-0-			42
02		2088 N	1415	-0-	-673	-0-	1390 3	15 4	Y		9	33 1		18
*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	7 1		26
*05		1519 N	708	-0-	-811	-0-	17 9	10 1	Y		3			29
06		810 N	315	-0-	-495	-0-	3 9	4 1	Y		-0-			29
RYAN 1795 O		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013			TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972			
01		3627 X	928	-0-	-2699	-0-	12 1	916 3	N		-0-			92
02		3393 X	1930	-0-	-1463	-0-	26 1	1836 3	N		62	62 1		92
*03		3627 X	1949	-0-	-1678	-0-	68 9	26 1	N		75	167 1		-0-
04		2040 X	1612	-0-	-428	-0-	21 4	83 9	N		-0-			-0-
*05		2077 X	1602	-0-	-475	-0-	23 1	1589 3	N		-0-			-0-
06		2010 X	631	-0-	-1379	-0-	23 1	1579 3	N		-0-			-0-
							8 1	623 3	N		-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		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	
-----																	
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID -> 273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250 - 16044						
01	2294 X	1880	-0-	-414	-0-	23	1	1857	3	N	-0-						70
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	44	1	3141	3	N	5						75
*03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	21	4	6	9	N	93	110	1				58
04	1830 X	1348	-0-	-482	-0-	17	4	102	9	N	14						72
*05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	19	1	1314	3	N	-0-						72
06	3270 X	1517	-0-	-1753	-0-	15	9	20	1	N	-0-						72
-----																	
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID -> 273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722 - 14912						
*07	3441 X	2084	-0-	-1357	-0-	35	1	2049	3	N	-0-						186
*08	3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	37	1	2202	3	N	-0-						186
*09	2910 X	1160	-0-	-1750	-0-	17	1	1143	3	N	-0-						186
*10	2325 X	934	-0-	-1391	-0-	13	1	921	3	N	-0-						186
*11	2910 X	2083	-0-	-827	-0-	28	1	2055	3	N	-0-						186
*12	2232 X	2012	-0-	-220	-0-	26	1	1986	3	N	-0-						186
*01	2232 X	170	-0-	-2062	-0-	2	1	159	3	N	8	82	1				112
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	9	9	35	1	N	11						123
*03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	12	9	37	1	N	22						145
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	24	9	59	1	N	75	64	1				156
*05	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	22	4	83	9	N	12	20	1				148
06	2670 X	1629	-0-	-1041	-0-	66	1	4529	3	N	33						181
-----																	
DORADO DRILLING, INC. F. T.		WELL #:		2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582						
01	3069 X	226	-0-	-2843	-0-	30	1	196	2	Y	-0-						56
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-						56
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-						56
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-						56
05	1674 X	1620	-0-	-54	-0-	274	1	1314	2	Y	29	42	1				43
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	32	9	452	1	Y	22	35	1				30
-----																	
F. T.		WELL #:		5	RRCID -> 157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632						
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	7	1	45	2	Y	-0-						19
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-						19
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						19
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-						19
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	210	1	1010	2	Y	30	18	1				31
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	33	9	262	1	Y	21	27	1				25
-----																	
F. T.		WELL #:		9	RRCID -> 157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514 - 10572						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1				2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				1



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10464 - 10522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 X		8	-0-	-1945		1 1		7 2	Y	-0-			21
02	1827 X		-0-	-0-	-1827					Y	-0-			21
03	1798 X		-0-	-0-	-1798					Y	-0-			21
04	1740 X		-0-	-0-	-1740					Y	-0-			21
05	899 X		694	-0-	-205		118 1		569 2	Y	6	15 1		12
06	3220 X		3220	-0-	-0-		563 1		2646 2	Y	10	11 1		11
							7 9							
							11 9							
-----														
F. T.		WELL #:		3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679		
01	527 N		3	-0-	-524		3 2			Y	-0-			12
02	986 N		-0-	-0-	-986					Y	-0-			12
03	558 N		-0-	-0-	-558					Y	-0-			12
04	3 N		-0-	-0-	-3					Y	-0-			12
05	833 N		833	-0-	-0-		142 1		680 2	Y	10	10 1		12
06	1384 N		1384	-0-	-0-		241 1		1132 2	Y	10	11 1		11
							11 9							
							11 9							
-----														
F. T.		WELL #:		4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 - 10617		
01	620 X		-0-	-0-	-620					Y	-0-			25
02	870 X		-0-	-0-	-870					Y	-0-			25
03	930 X		-0-	-0-	-930					Y	-0-			25
04	900 X		-0-	-0-	-900					Y	-0-			25
05	1338 X		1338	-0-	-0-		226 1		1087 2	Y	23	21 1		27
06	914 X		914	-0-	-0-		158 1		743 2	Y	12	21 1		18
							25 9							
							13 9							
-----														
F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10482 - 10502		
01	3193 X		6	-0-	-3187		1 1		5 2	Y	-0-			48
02	2987 X		-0-	-0-	-2987					Y	-0-			48
03	3069 X		-0-	-0-	-3069					Y	-0-			48
04	1800 X		-0-	-0-	-1800					Y	-0-			48
05	1203 X		1203	-0-	-0-		200 1		961 2	Y	38	39 1		47
06	2437 X		2437	-0-	-0-		42 9		1971 2	Y	43	46 1		44
							419 1							
							47 9							
-----														
F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	10538 - 10562		
01	806 N		61	-0-	-745		8 1		53 2	Y	-0-			47
02	986 N		-0-	-0-	-986					Y	-0-			47
03	589 N		-0-	-0-	-589					Y	-0-			47
04	60 N		-0-	-0-	-60					Y	-0-			47
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	1	32 1		16
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1		6
-----														
F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10542 - 10664		
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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				
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				95
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-				95
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
06	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				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138
-----															
SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10558 - 10578				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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				
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.10450 - 10485				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "C"		WELL #:		1	RRCID ->	160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10940 - 10966		
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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
-----													
SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778 - 10810		
01	465 N	220	-0-	-245	-0-	29 1	191 2		Y	-0-			16
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			16
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			16
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
-----													
SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574 - 10587		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06	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		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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		
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
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10593 - 10613	
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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
06	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	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
-----												
SWR		WELL #:		3	RRCID ->	161147	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11168	PERF.10814 - 10834	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		27
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-		27
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		27
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		27
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
-----												
SWR		WELL #:		5	RRCID ->	161148	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10960 - 10980	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	6 1	40 2		Y	-0-		27
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-		27
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
-----												
WR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	161441	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10543 - 10563	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		12
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-		12
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295						
SWR "H"				WELL #: 6	RRCID -> 161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10773	- 10793
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
-----										
WR "K"				WELL #: 1	RRCID -> 161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10728	PERF.10486	- 10502
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592		Y	-0-		68
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592		Y	-0-		68
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592		Y	1	58 1	11
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592		Y	-0-		11
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592		Y	-0-		11
06	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
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135		Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135		Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135		Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135		Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135		Y	-0-		-0-
06	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
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		14
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06	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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
-----										
WR "K"				WELL #: 6	RRCID -> 162046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10496	- 10516
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-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	85 1	390 2	Y	70	85
						77 9				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "B"		WELL #:		5	RRCID ->	162047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10514 - 10540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	744 N	60	-0-	-684	-0-	8	1	52	2	Y	-0-				63
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-				63
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				63
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
-----															
WR "K"		WELL #:		5	RRCID ->	162048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10523 - 10543				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1		6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	5	2	Y	1				7
06	T. A.	136	-0-	136	143	1	9	20	1	Y	24				31
						26	9								
-----															
SWR "B"		WELL #:		8	RRCID ->	162050	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10498 - 10518				
01	682 N	205	-0-	-477	-0-	28	1	177	2	Y	-0-				65
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-				65
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				65
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
-----															
SWR		WELL #:		6	RRCID ->	162065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10696 - 10720				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				31
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
-----															
SWR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477 - 10504				
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID ->	162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504 - 10524				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				32
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295							
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614 - 10640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						11
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-						11
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
-----											
WR "K"		WELL #:		8	RRCID ->	162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10482 - 10500
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	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
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
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	11 2	Y	2	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9		Y	-0-	6
-----											
SWR "B"		WELL #:		14	RRCID ->	162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10438 - 10488
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	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
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	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
01	186 N	84	-0-	-102	-0-		6 1	48 2	Y	27	37
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-		30 9		Y	-0-	37
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	37
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	195	232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	232

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562 - 10592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			31
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-			31
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
-----													
SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153 - 11178		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	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		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	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		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			26
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			26
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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		
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	13 1	88 2	Y	-0-		6
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-		6
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		6
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
-----											
SWR				WELL #: 7	RRCID -> 165372	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10628	- 10658		
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		29
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
06	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	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	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	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
-----											
SWR "M"				WELL #: 1	RRCID -> 169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11010	- 11030	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295													
SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A							
		TOTAL DEPTH		11242		PERF.10941		-		10971							
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	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
-----																	
SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11170		PERF.10922 - 10945	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-	
-----																	
SWR "M"		WELL #:		3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE		12/30/1998		TOTAL DEPTH		11225		PERF.10921 - 10951	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
-----																	
SWR "M"		WELL #:		4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE		12/11/1998		TOTAL DEPTH		11225		PERF.10956 - 10984	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					2	
-----																	
SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE		07/12/2000		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10782 - 10802	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					12	
-----																	
SWR "J"		WELL #:		4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE		09/05/2000		TOTAL DEPTH		11125		PERF.10872 - 10896	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					5	
-----																	
SWR "H"		WELL #:		19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE		11/04/2000		TOTAL DEPTH		10900		PERF.10624 - 10650	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					28	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					28	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					28	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					28	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295							
SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10606 - 10684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
06	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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	16
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16
06	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
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448 - 10506
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121
03	T. A.	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-	121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	121
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	121

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973										
BRACKEN ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 106497	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9539	-		9578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	8	2	1	6
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y	6	6	1	6
						7	9							
-----														
BRACKEN ET AL				WELL #: 14	RRCID -> 106498	COMPL. DATE 03/12/1983	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 9549	-		9606			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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			
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	Y	12	3	1	9
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	9							
						22	1	108	3	Y	9	9	1	9
						10	9							
-----														
BRACKEN ET AL				WELL #: 15	RRCID -> 106934	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9803	PERF. 9512	-		9570			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL				WELL #: 17	RRCID -> 108219	COMPL. DATE 09/19/1983	TOTAL DEPTH 9674	PERF. 9467	-		9489			
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	10	3	Y	1			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	1	9							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
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	9							
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	5	3	1	7
						6	9							
						12	1	57	3	Y	4	6	1	5
						4	9							
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 5	RRCID -> 108342	COMPL. DATE 10/08/1983	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9451	-		9481			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880 PERF.	9728 - 9757			
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
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			1
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	21	3	Y	4			5
						4	9							
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	5	4	1	6
						6	9							
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	2	2	1	6
						2	9							
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	2	4	1	4
						2	9							
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775 PERF.	9598 - 9626			
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690 PERF.	9530 - 9510			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712 PERF.	9472 - 9507			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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			
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	342	3	Y	19			20
						21	9							
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	352	3	Y	7	10	1	17
						8	9							
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	15	9	1	23
						17	9							
06	420 N	315	-0-	-105	-0-	52	1	255	3	Y	7	15	1	15
						8	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090	- 10150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9990 - 10046			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3			Y	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-		223	3	2	9	Y	2			2
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9912 - 9962			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564			
01	62 N	20	-0-	-42	-0-		3	1	17	3	Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-			1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			1
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		11	1	77	3	Y	7	3	1	5
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		8	9	17	1	Y	12	4	1	13
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		13	9	18	1	Y	9	11	1	11
							10	9							
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9778 - 9839				
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9930 - 9998				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1			1
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9803 - 9848				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1			7
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9909 - 9951				
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
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				6
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	Y	-0-	4			10
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9894 - 9940				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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 "A"				WELL #: 1038	RRCID -> 116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9810 - 9855
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3				7
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	8
-----											
BRACKEN "A"				WELL #: 1040	RRCID -> 116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9812 - 9861
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				7
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	Y	11
-----											
BRACKEN "B"				WELL #: 1056	RRCID -> 117339	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	10110 - 10159
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BRACKEN "A"				WELL #: 1023	RRCID -> 117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	87	-0-	87	87	87	3				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	87						-0-
-----											
HUFF				WELL #: 1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10816 - 10912
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						4
-----											
HUFF				WELL #: 2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BRACKEN "C"				WELL #: 1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360
01	T. A.	13	-0-	13	13	4	1	9	3	Y	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	1
04	309 X	296	-0-	-13	-0-	40	1	256	3	Y	1
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	1
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2			2
-----														
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	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				
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
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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  
 WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			30
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			30
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

01	T. A.	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			1
04	597 X	557	-0-	-40	-0-	555	3	2	9	Y	2	2
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	2
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5	3

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	33	-0-	33	33	32	3	1	9	Y	1	-0-
06	T. A.	26	-0-	26	59	23	3	3	9	Y	3	1

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

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-	4	9	33	1	238	3	7
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	8	9	65	1	362	3	14
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	9	67	1	325	3	11
						9	9					

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

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-	4	9	22	1	160	3	7
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	9	21	1	115	3	60
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	79	9	20	1	98	3	33
						6	9					

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	115 X	103	-0-	-12	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "F"		WELL #: 1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461					
01	T. A.	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			1
04	702 X	646	-0-	-56	-0-	640	3	6	9	Y	5	2	1	4
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6	6	1	4
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	491	3	13	9	Y	12	9	1	7
BRACKEN		WELL #: 55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514					
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	9	3	Y	1			2
						1	9							
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			2
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	36	3	Y	8			10
						9	9							
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	8	7	1	11
						9	9							
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	16	7	1	20
						18	9							
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	12	16	1	16
						13	9							
BRACKEN		WELL #: 56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576					
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
						9	9							
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	7	6	1	10
						8	9							
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	57	1	319	3	Y	9	5	1	14
						10	9							
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	225	3	Y	6	10	1	10
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9567 - 9597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					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	3
						4	9					
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	32	27
						35	9					
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	Y	23	25
						25	9					
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9590 - 9623	
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	3	Y	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	Y	12	9
						13	9					
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	151	3	Y	9	9
						10	9					
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9594 - 9630	
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-	-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	128	1	709	3	Y	22	17
						24	9					
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	142	1	693	3	Y	18	17
						20	9					
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9529 - 9656	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9542 - 9572	
01	868 N	35	-0-	-833	-0-	6	1	29	3	Y	-0-	12
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-	12
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	3	Y	-0-	12
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	642	3	Y	-0-	12
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	134	1	745	3	Y	1	13
						1	9					
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	Y	-0-	13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 9681 - 9717		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	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			Y			
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	Y	10	13 1	21
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	9			Y			
						28	1	157	3	Y	7	8 1	20
						8	9						
						34	1	164	3	Y	6	13 1	13
						7	9						
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9622 - 9660		
01	434 N	53	-0-	-381	-0-	9	1	44	3	Y	-0-		-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-		-0-
03	589 N	57	-0-	-532	-0-	8	1	49	3	Y	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	10	2 1	8
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	11	9			Y			
						55	1	269	3	Y	10	9 1	9
						11	9						
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9535 - 9581		
01	279 N	37	-0-	-242	-0-	6	1	30	3	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-	34	1	242	3	Y	12	7 1	13
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	9			Y			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	323	3	Y	12	7 1	18
						13	9						
						60	1	290	3	Y	9	14 1	13
						10	9						
-----													
BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10515 - 10530		
01	T. A.	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-		-0-
04	446 X	428	-0-	-18	-0-	426	3	2	9	Y	2	1 1	1
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1 1	1
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1 1	1
-----													
BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10250 - 10298		
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	1 1	1
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	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 #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	7	-0-	7	7	7	7	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7	7					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7	7					Y	-0-				-0-
04	398 X	391	-0-	-7	-0-	-0-	385	3	6	9	Y	5	2	1		3
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3	12	9	Y	11	9	1		5
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3	18	9	Y	16	12	1		9
SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484					
01	T. A.	20	-0-	20	20	20	20	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20	20					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20	20					Y	-0-				1
04	236 X	216	-0-	-20	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1		1
05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	1		1
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	Y	6	4	1		3
SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	4				4
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	Y	5	3	1		6
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	Y	8	4	1		10
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	-0-	38	1	185	3	Y	6	8	1		8
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564					
01	1581 X	89	-0-	-1492	-0-	-0-	15	1	73	3	Y	1				2
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-	-0-	1	9			Y	-0-				2
03	1891 X	509	-0-	-1382	-0-	-0-	73	1	433	3	Y	3				5
04	1830 X	395	-0-	-1435	-0-	-0-	3	9	47	1	Y	9	5	1		9
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	306	1	Y	8	5	1		12
06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	322	1	Y	6	9	1		9
SBR		WELL #:		6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	177	-0-	177	177	177	164	3	13	9	Y	12	6	1		6



A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10150 - 10206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	24	-0-	24	24		23	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	T. A.	71	-0-	71	95		67	3	4	9	Y	4	2	1	2

  

SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	423	-0-	423	423		420	3	3	9	Y	3	2	1	1
06	T. A.	272	-0-	272	695		268	3	4	9	Y	4	3	1	2

  

SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	102	-0-	102	102		99	3	3	9	Y	3	2	1	1
06	T. A.	41	-0-	41	143		40	3	1	9	Y	1	1	1	1

  

SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

  

SBR		WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10206 - 10262					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	1173	-0-	1173	1173		1171	3	2	9	Y	2	1	1	1

  

SBR		WELL #: 19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

  

SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10050 - 10100					
01	T. A.	29	-0-	29	29		29	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-			-0-
04	147 X	118	-0-	-29	-0-		118	3			Y	-0-			-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218	3			Y	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	977 X	977	-0-	-0-	-0-		976	3	1	9	Y	1	2 1	2
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1044	3	1	9	Y	1	2 1	1
-----														
SBR "B"				WELL #:	12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 - 9832	
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
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-		26	3	1	9	Y	1	1 1	1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-		171	3	7	9	Y	6	4 1	3
-----														
SBR				WELL #:	14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996	
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
05	670 X	670	-0-	-0-	-0-		664	3	6	9	Y	5	7 1	5
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-		359	3	7	9	Y	6	7 1	4
-----														
SBR				WELL #:	13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 - 10044	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	64	-0-	64	64		63	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
06	14B2 EXT	43	-0-	43	107		40	3	3	9	Y	3	2 1	1
-----														
SBR				WELL #:	8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	368	-0-	368	368		365	3	3	9	Y	3	2 1	1
06	T. A.	213	-0-	213	581		210	3	3	9	Y	3	2 1	2
-----														
SBR				WELL #:	10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930	
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
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-		503	3	6	9	Y	5	7 1	5
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-		412	3	7	9	Y	6	7 1	4
-----														
SBR				WELL #:	11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838	
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-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-		281	3	3	9	Y	3	2 1	1
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-		210	3	4	9	Y	4	3 1	2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED WELL #: 20		RRCID -> 156266		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336		CNTY: MCMULLEN		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	1098 X		1098	-0-	-0-	-0-	1090 3		8 9	Y	7		6 1			4
06	985 N		985	-0-	-0-	-0-	966 3		19 9	Y	17		12 1			9
-----																
BRACKEN ET AL				WELL #: 75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952				
01	1271 N		51	-0-	-1220	-0-	8 1		42 3	Y	1					5
02	1131 N		-0-	-0-	-1131	-0-	1 9			Y	-0-					5
03	1642 N		1642	-0-	-0-	-0-	231 1		1381 3	Y	27					32
04	1517 N		1517	-0-	-0-	-0-	30 9									
05	1237 N		1237	-0-	-0-	-0-	179 1		1296 3	Y	38		26 1			44
06	1320 N		1125	-0-	-195	-0-	42 9									
							183 1		1018 3	Y	33		21 1			56
							36 9									
							187 1		914 3	Y	22		39 1			39
							24 9									
-----																
SBR				WELL #: 23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414				
01	T. A.		16	-0-	16	16	16 3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-					-0-
04	370 X		354	-0-	-16	-0-	354 3			Y	-0-					-0-
05	339 X		339	-0-	-0-	-0-	339 3			Y	-0-					-0-
06	912 N		912	-0-	-0-	-0-	912 3			Y	-0-					-0-
-----																
SBR				WELL #: 25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990				
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49 3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-					-0-
04	49 X		-0-	-0-	-49	-0-				Y	-0-					-0-
05	21 X		21	-0-	-0-	-0-	21 3			Y	-0-					-0-
06	138 N		138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-					-0-
-----																
SBR				WELL #: 33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420				
01	341 N		7	-0-	-334	-0-	2 1		5 3	Y	-0-					3
02	203 N		-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-					3
03	248 N		-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					3
04	273 N		273	-0-	-0-	-0-	36 1		231 3	Y	5		3 1			5
05	425 N		425	-0-	-0-	-0-	6 9									
06	251 N		251	-0-	-0-	-0-	29 1		396 3	Y	-0-		3 1			2
							17 1		234 3	Y	-0-		2 1			-0-
-----																
SBR				WELL #: 29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045				
01	T. A.		34	-0-	34	34	34 3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-					-0-
04	34 X		-0-	-0-	-34	-0-				Y	-0-					-0-
05	198 X		198	-0-	-0-	-0-	198 3			Y	-0-					-0-
06	234 N		234	-0-	-0-	-0-	234 3			Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
SBR		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	10	-0-	-331	-0-	3 1	7 3	Y	-0-			2
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			2
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			2
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	46 1	301 3	Y	10	4 1		8
							11 9						
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	29 1	391 3	Y	-0-	4 1		4
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 3	Y	-0-	3 1		1
-----													
SBR		WELL #:	31	RRCID -> 157243	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10637	PERF.10392	- 10450					
01		403 N	9	-0-	-394	-0-	3 1	6 3	Y	-0-			1
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			1
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			1
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	1	1 1		1
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	228 3	Y	6	4 1		3
							7 9						
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	224 3	Y	19	12 1		10
							21 9						
-----													
SBR		WELL #:	26	RRCID -> 157244	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH 10472	PERF.10197	- 10244					
01		T. A.	14	-0-	14	14	14 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
04		189 X	175	-0-	-14	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
05		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:	30	RRCID -> 157245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10904	PERF.10612	- 10692					
01		248 N	3	-0-	-245	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	77 1	499 3	Y	1			1
							1 9						
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 3	Y	-0-	1 1		-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:	24	RRCID -> 157246	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 10273	PERF.10051	- 10098					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	753	-0-	753	753	753 3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	805	-0-	805	1558	803 3	2 9	Y	2	1 1		1
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:	76	RRCID -> 157247	COMPL. DATE 11/23/1995	TOTAL DEPTH 9903	PERF. 9638	- 9676					
01		93 N	20	-0-	-73	-0-	3 1	17 3	Y	-0-			1
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			1
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	20 1	117 3	Y	4			5
							4 9						
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	141 3	Y	6	4 1		7
							7 9						
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	33 1	181 3	Y	8	4 1		11
							9 9						
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	39 1	189 3	Y	6	9 1		8
							7 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 21			RRCID -> 157262				COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	227	-0-	227	227	223	3	4	9	Y	4	2	1		2
BRACKEN ET AL		WELL #: 73			RRCID -> 157264				COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778			
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								
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	2	2	1		4
						2	9								
06	180 N	52	-0-	-128	-0-	9	1	43	3	Y	-0-	2	1		2
						11	9								
SBR		WELL #: 32			RRCID -> 157464				COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490			
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								
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	11	8	1		5
						12	9								
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	10	9	1		6
						11	9								
SBR		WELL #: 36			RRCID -> 157479				COMPL. DATE 03/05/1996			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #: 39			RRCID -> 157982				COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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											
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
-----															
SBR		WELL #: 34		RRCID -> 157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10664	PERF.10522	- 10548						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 37		RRCID -> 157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10664	PERF.10419	- 10439						
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	3	Y	-0-				-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-				-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	-0-				-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 47		RRCID -> 158100	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020	- 10040						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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						
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-				2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-				2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				2
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1		1
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	4	3	1		2
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	4	9	31	1	Y	15	9	1		8
						17	9								
-----															
SBR		WELL #: 41		RRCID -> 158112	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130	- 10146						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	473	-0-	473	916	473	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 44		RRCID -> 158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10705	PERF.10510	- 10548						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-				-0-



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10358 - 10378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	9	-0-	-363	-0-	3	1	6	3	Y	-0-		1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		1
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	3	2 1	1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	9	162	3	Y	4	3 1	2
						4	9						
-----													
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10335 - 10366	
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	4	1	9	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10346 - 10368	
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10345 - 10365	
01	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
04	261 X	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-		-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10450 - 10466	
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		1
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	1 1	1
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	4	3 1	2
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	9	83	3	Y	6	5 1	3
						6	1						
						7	9						
-----													
SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9818 - 9844	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		T. A.	25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-		2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-		2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-		2
04		25 X	-0-	-0-	-25	-0-				Y	-0-	1 1	1
05		206 X	206	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	2	2 1	1
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	2	2 1	1
-----													
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232	
01		T. A.	19	-0-	19	19	19	3		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		-0-
04		19 X	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216	
01		T. A.	13	-0-	13	13	13	3		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-		-0-
04		231 X	218	-0-	-13	-0-	218	3		Y	-0-		-0-
05		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-		-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3		Y	2	1 1	1
-----													
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10020 - 10040	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10360 - 10398	
01		T. A.	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-
04		357 X	348	-0-	-9	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
05		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-		-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10410 - 10432	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10403 - 10425	
01		T. A.	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-		2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		2
04		12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	1 1	1
05		643 X	643	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	2	2 1	1
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	10	6 1	5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	9	-0-	-301	-0-	3 1	6 3	Y	-0-			2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			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						
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	38 1	509 3	Y	7	6 1		4
						8 9						
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	3	5 1		2
						3 9						
-----												
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716
01	403 N	6	-0-	-397	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			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						
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	194 3	Y	7	8 1		5
						8 9						
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23 1	318 3	Y	21	15 1		11
						23 9						
-----												
SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244
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
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	Y	1	2 1		2
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365 3	3 9	Y	3	3 1		2
-----												
SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	34 1	223 3	Y	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	53 1	712 3	Y	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18 1	250 3	Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380
01	T. A.	14	-0-	14	14	14 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
04	208 X	194	-0-	-14	-0-	190 3	4 9	Y	4	1 1		3
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	Y	1	2 1		2
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	235 3	6 9	Y	5	4 1		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534 -	10558				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-				1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				1
04		16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4	2	1		2
-----																
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9974 -	10004				
01		T. A.	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-				-0-
04		464 X	432	-0-	-32	-0-	432	3			Y	-0-				-0-
05		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
-----																
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10392 -	10445				
01		T. A.	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				1
04		328 X	308	-0-	-20	-0-	302	3	6	9	Y	5	2	1		4
05		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6	6	1		4
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	Y	4	5	1		3
-----																
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386 -	10422				
01		279 N	7	-0-	-272	-0-	2	1	5	3	Y	-0-				2
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				2
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				2
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	3	2	1		3
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	7	6	1		4
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	14	10	1		8
-----																
SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149 -	10190				
01		279 N	9	-0-	-270	-0-	3	1	6	3	Y	-0-				2
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				2
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				2
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1		1
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	6	4	1		3
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	15	10	1		8
-----																

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10385 - 10414			
01		217 N		9	-0-	-208		3	1	6	3	Y	-0-		-0-
02		116 N		-0-	-0-	-116						Y	-0-		-0-
03		372 N		-0-	-0-	-372						Y	-0-		-0-
04		9 N		-0-	-0-	-9						Y	-0-		-0-
05		315 N		315	-0-	-0-		21	1	284	3	Y	9	6 1	3
								10	9						
06		83 N		83	-0-	-0-		5	1	68	3	Y	9	7 1	5
								10	9						
SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10546 - 10570			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	10337 - 10400			
01		589 N		40	-0-	-549		13	1	27	3	Y	-0-		1
02		232 N		-0-	-0-	-232						Y	-0-		1
03		744 N		-0-	-0-	-744						Y	-0-		1
04		136 N		136	-0-	-0-		18	1	116	3	Y	2	1 1	2
								2	9						
05		13 N		13	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-	1 1	1
06		11 N		11	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-	1 1	-0-
SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10493 - 10522			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9940 - 9988			
01		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		145 N		-0-	-0-	-145						Y	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		185 N		185	-0-	-0-		182	3	3	9	Y	-0-	1 1	2
05		87 N		87	-0-	-0-		87	3			Y	-0-	1 1	1
06		21 N		21	-0-	-0-		21	3			Y	-0-	1 1	-0-
SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	10240 - 10289			
01		341 N		6	-0-	-335		2	1	4	3	Y	-0-		1
02		116 N		-0-	-0-	-116						Y	-0-		1
03		310 N		-0-	-0-	-310						Y	-0-		1
04		6 N		-0-	-0-	-6						Y	-0-	1 1	-0-
05		182 N		182	-0-	-0-		12	1	164	3	Y	5	3 1	2
								6	9						
06		119 N		119	-0-	-0-		8	1	105	3	Y	5	4 1	3
								6	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	- 10792			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N		5	-0-	-305		2	1	3	3	Y	-0-		2
02		116 N		-0-	-0-	-116						Y	-0-		2
03		248 N		-0-	-0-	-248						Y	-0-		2
04		376 N		376	-0-	-0-		50	1	322	3	Y	4	2	4
								4	9						
05		657 N		657	-0-	-0-		45	1	599	3	Y	12	10	6
								13	9						
06		360 N		360	-0-	-0-		23	1	319	3	Y	16	13	9
								18	9						
-----															
SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436	- 10466			
01		279 N		10	-0-	-269		3	1	7	3	Y	-0-		2
02		116 N		-0-	-0-	-116						Y	-0-		2
03		372 N		-0-	-0-	-372						Y	-0-		2
04		254 N		254	-0-	-0-		33	1	215	3	Y	5	3	4
								6	9						
05		744 N		744	-0-	-0-		51	1	684	3	Y	8	7	5
								9	9						
06		263 N		263	-0-	-0-		17	1	237	3	Y	8	8	5
								9	9						
-----															
SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392			
01		248 N		7	-0-	-241		2	1	5	3	Y	-0-		1
02		29 N		-0-	-0-	-29						Y	-0-		1
03		310 N		-0-	-0-	-310						Y	-0-		1
04		7 N		-0-	-0-	-7						Y	1	1	1
05		517 N		517	-0-	-0-		35	1	476	3	Y	5	4	2
								6	9						
06		120 N		120	-0-	-0-		8	1	106	3	Y	5	4	3
								6	9						
-----															
SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702			
01		434 N		12	-0-	-422		4	1	8	3	Y	-0-		2
02		87 N		-0-	-0-	-87						Y	-0-		2
03		527 N		-0-	-0-	-527						Y	-0-		2
04		116 N		116	-0-	-0-		15	1	100	3	Y	1	1	2
								1	9						
05		438 N		438	-0-	-0-		30	1	401	3	Y	6	5	3
								7	9						
06		524 N		524	-0-	-0-		34	1	471	3	Y	17	11	9
								19	9						
-----															
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382			
01		558 N		6	-0-	-552		2	1	4	3	Y	-0-		1
02		174 N		-0-	-0-	-174						Y	-0-		1
03		217 N		-0-	-0-	-217						Y	-0-		1
04		260 N		260	-0-	-0-		35	1	225	3	Y	-0-	1	-0-
05		619 N		619	-0-	-0-		42	1	567	3	Y	9	6	3
								10	9						
06		270 N		270	-0-	-0-		18	1	242	3	Y	9	7	5
								10	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	3	1	5	3	Y	-0-				3
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				3
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				3
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1		1
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	7	5	1		3
						8	9								
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	17	11	1		9
						19	9								
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-				1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	11	7	1		4
						12	9								
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	14	10	1		8
						15	9								
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520				
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	3	1	7	3	Y	-0-				1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				1
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	6	4	1		2
						7	9								
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	11	7	1		6
						12	9								
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-				1
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-				1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				1
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	1	1		3
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	4	1		2
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	5	1		4

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		248 N		6	-0-	-242		2 1		4 3	Y	-0-		-0-
02		174 N		-0-	-0-	-174					Y	-0-		-0-
03		62 N		-0-	-0-	-62					Y	-0-		-0-
04		6 N		-0-	-0-	-6					Y	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720		
01		403 N		6	-0-	-397		2 1		4 3	Y	-0-		5
02		319 N		-0-	-0-	-319					Y	-0-		5
03		403 N		-0-	-0-	-403					Y	-0-		5
04		283 N		283	-0-	-0-		37 1		242 3	Y	4		9
05		0 N		-0-	-0-	-0-		4 9			Y	-0-		9
06		492 N		492	-0-	-0-		33 1		455 3	Y	4		13
								4 9						
-----														
SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730		
01		372 N		5	-0-	-367		2 1		3 3	Y	-0-		7
02		203 N		-0-	-0-	-203					Y	-0-		7
03		248 N		-0-	-0-	-248					Y	-0-		7
04		231 N		231	-0-	-0-		31 1		198 3	Y	2		9
05		0 N		-0-	-0-	-0-		2 9			Y	-0-		9
06		399 N		399	-0-	-0-		27 1		370 3	Y	2		11
								2 9						
-----														
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694		
01		279 N		6	-0-	-273		2 1		4 3	Y	-0-		2
02		58 N		-0-	-0-	-58					Y	-0-		2
03		279 N		-0-	-0-	-279					Y	-0-		2
04		464 N		464	-0-	-0-		61 1		396 3	Y	6	3 1	5
05		682 N		682	-0-	-0-		7 9		626 3	Y	8	8 1	5
06		277 N		277	-0-	-0-		9 9		248 3	Y	10	9 1	6
								11 9						
-----														
SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

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

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

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

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

01		372 N		5	-0-	-367	-0-		2	1		3	3	Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
04		5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		255 N		255	-0-	-0-	-0-		17	1		237	3	Y	1			4
									1	9								

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500 -	10525			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					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
							1	9							
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	14	9	1	7
							15	9							
-----															
SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411 -	10452			
01		496 N	10	-0-	-486	-0-	3	1	7	3	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
							2	9							
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	Y	8	6	1	4
							9	9							
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	18	12	1	10
							20	9							
-----															
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 -	10921			
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			1
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			1
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			1
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-			1
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	3	Y	-0-			1
-----															
SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 -	10756			
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			8
-----															
SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 -	10792			
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 -	10048			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496			
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 - 10756			
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			3
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			3
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----														
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806 - 10832			
01	42	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	391	-0-	391	391	52	1	339	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530 - 10564			
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
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	6	5	1	3
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	Y	19	12	1	10
						21	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	15	-0-	-109	-0-	5 1	10 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	22 1	144 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	165 3	Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768	
01		217 N	4	-0-	-213	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			1
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			1
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			1
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	28 1	181 3	Y	4	2 1		3
							4 9						
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	43 1	585 3	Y	1	2 1		2
							1 9						
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	363 3	Y	1	2 1		1
							1 9						
-----													
SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824	
01		279 X	12	-0-	-267	-0-	4 1	8 3	Y	-0-			1
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-			1
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			1
04		660 X	564	-0-	-96	-0-	75 1	489 3	Y	-0-			1
05		682 X	17	-0-	-665	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			1
06		696 X	696	-0-	-0-	-0-	47 1	649 3	Y	-0-			1
-----													
HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----													
SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
-----																
SBR		WELL #:		117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634				
01		310 N		3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-	
02		29 N			-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-	
03		217 N			-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
04		545 N		545	-0-	-0-	-0-	72	1	466	3	Y	6	2	1	4
								7	9							
05		685 N		685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	Y	-0-	2	1	2
06		324 N		324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-	2	1	-0-
-----																
SBR		WELL #:		123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE		04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346				
01		341 N		3	-0-	-338	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		2	
02		145 N			-0-	-145	-0-					Y	-0-		2	
03		248 N			-0-	-248	-0-					Y	-0-		2	
04		131 N		131	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	2	2	1	2
								2	9							
05		707 N		707	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	4	4	1	2
								4	9							
06		593 N		593	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	10	7	1	5
								11	9							
-----																
WHITEHURST		WELL #:		3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE		04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032				
01		217 N			-0-	-217	-0-					Y	-0-	10	1	2
02		87 N			-0-	-87	-0-					Y	-0-			2
03		186 N			-0-	-186	-0-					Y	27			29
04		268 N		268	-0-	-0-	-0-	246	3	22	9	Y	20	49	1	-0-
05		141 N		141	-0-	-0-	-0-	107	3	34	9	Y	31	17	1	14
06		156 N		156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	Y	15	18	1	11
-----																
SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252				
01		248 N		3	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-	
02		145 N			-0-	-145	-0-					Y	-0-		-0-	
03		124 N			-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-	
04		3 N			-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-	
05		349 N		349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-		-0-	
06		439 N		439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-		-0-	
-----																
SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE		04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144				
01		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		T. A.			-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 #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	131	-0-	131	131	131	129	3	2	9	Y	2	1	1		1	
-----																	
SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE		04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382			
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	11	3			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	354 X	343	-0-	-11	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				-0-	
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-				-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
SBR		WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440			
01	217 N	19	-0-	-198	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	-0-				-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-				-0-	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-				-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478			
01	T. A.	8	-0-	8	8	8	8	3			Y	-0-				1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
04	412 X	404	-0-	-8	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5	2	1		4	
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3	1	9	Y	1	3	1		2	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4	4	1		2	
-----																	
SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386			
01	T. A.	10	-0-	10	10	10	10	3			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	598 X	588	-0-	-10	-0-	-0-	585	3	3	9	Y	3	1	1		2	
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1		1	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	Y	6	4	1		3	
-----																	
SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278			
01	558 N	8	-0-	-550	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-				3	
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-					Y	-0-				3	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-				3	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	5	3	1		5	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	7	7	1		5	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	14	11	1		8	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324 - 10354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328 - 10350			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232 - 10260			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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			
01	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			1
04	185 X	156	-0-	-29	-0-	152	3	4	9	Y	4	2	1	3
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2	3	1	2
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	Y	8	6	1	4
-----														
SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264 - 10298			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	96	-0-	96	96	94	3	2	9	Y	2	1	1	1
-----														
SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080 - 10120			
01	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			1
04	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1	1	1	1
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	4	1	4
-----														
SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598 - 10626			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	5	3	24	9	Y	22	14	1	8
06	14B2 EXT	5	-0-	5	34	5	3			Y	-0-	6	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184 - 10226
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
01		39 N	39	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		2
02		841 N	-0-	-0-	-841			Y	-0-		2
03		465 N	-0-	-0-	-465			Y	-0-		2
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-	1 1	1
05		93 N	93	-0-	-0-	89	3	Y	4	3 1	2
06		341 N	341	-0-	-0-	335	3	Y	5	4 1	3
-----											
SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038 - 10070
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780 - 10806
01		372 N	3	-0-	-369	1	1	2 3	Y	-0-	2
02		87 N	-0-	-0-	-87				Y	-0-	2
03		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-	2
04		262 N	262	-0-	-0-	35	1	224 3	Y	3	2 1
						3	9				3
05		534 N	534	-0-	-0-	36	1	490 3	Y	7	6 1
						8	9				4
06		397 N	397	-0-	-0-	26	1	354 3	Y	15	11 1
						17	9				8
-----											
SBR		WELL #:		152	RRCID ->	163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10350 - 10382
01		372 N	10	-0-	-362	3	1	7 3	Y	-0-	2
02		87 N	-0-	-0-	-87				Y	-0-	2
03		341 N	-0-	-0-	-341				Y	-0-	2
04		208 N	208	-0-	-0-	27	1	178 3	Y	3	2 1
						3	9				3
05		551 N	551	-0-	-0-	38	1	509 3	Y	4	4 1
						4	9				3
06		261 N	261	-0-	-0-	17	1	236 3	Y	7	6 1
						8	9				4
-----											
SBR		WELL #:		149	RRCID ->	163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354 - 10386
01		217 N	9	-0-	-208	3	1	6 3	Y	-0-	2
02		116 N	-0-	-0-	-116				Y	-0-	2
03		372 N	-0-	-0-	-372				Y	-0-	2
04		340 N	340	-0-	-0-	45	1	291 3	Y	4	2 1
						4	9				4
05		408 N	408	-0-	-0-	28	1	373 3	Y	6	6 1
						7	9				4
06		311 N	311	-0-	-0-	20	1	278 3	Y	12	9 1
						13	9				7





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9946 - 9980				
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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	86	1		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1		10
-----															
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116 - 10130				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	659	-0-	659	659	652	3	7	9	Y	6	4	1		2
06	T. A.	1305	-0-	1305	1964	1286	3	19	9	Y	17	10	1		9
-----															
SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442 - 10466				
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	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1		1
05	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	5	1		3
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	4	1		2
-----															
SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10074 - 10084				
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	43	41	3	2	9	Y	2	1	1		1
05	T. A.	312	-0-	312	355	311	3	1	9	Y	1	1	1		1
06	T. A.	860	-0-	860	1215	853	3	7	9	Y	6	4	1		3
-----															
SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9914 - 9938				
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
05	T. A.	248	-0-	248	248	77	3	171	9	Y	155	104	1		56
06	T. A.	29	-0-	29	277	28	3	1	9	Y	1	45	1		12
-----															
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10317 - 10346				
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-
05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-				-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9782 - 9818				
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
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1		2
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11	7	1		6

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE			N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	Y	8	7	1		5	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	14	11	1		8	
						15	9									
SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	1	1		1	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	772	3	11	9	Y	10	6	1		5	
SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896					
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-				19	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19	
SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	1	1		1	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	9	Y	6	4	1		3	
SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006					
01	T. A.	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-				1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				1	
04	211 X	187	-0-	-24	-0-	183	3	4	9	Y	4	2	1		3	
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2	1		2	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1		3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							2
05	T. A.	1283	-0-	1283	1283	1266 3	17 9			9 1		8
06	T. A.	372	-0-	372	1655	364 3	8 9			14 1		1
-----												
SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978 - 10002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	148	-0-	148	148	21 3	127 9	Y	115	75 1		40
06	T. A.	27	-0-	27	175	25 3	2 9	Y	2	33 1		9
-----												
SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	33	-0-	33	33	33 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	199	-0-	199	232	199 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	660	-0-	660	892	660 3		Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10828	- 10848		
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
01	217 N	10	-0-	-207	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			1
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-			1
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			1
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	4			5
						4	9							
SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750	- 10775		
01	279 N	12	-0-	-267	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			2
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1	1
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	18	10	1	9
						20	9							
SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850		
01	372 X	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	330 X	304	-0-	-26	-0-	40	1	257	3	Y	6			6
						7	9							
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			6
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			6
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471 -	10506			
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
01		372 N		6	-0-	-366	-0-	2 1	4	3	Y	-0-			2
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			2
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
04		469 N		469	-0-	-0-		62 1	400	3	Y	6	3 1		5
05		273 N		273	-0-	-0-		7 9							
06		520 N		520	-0-	-0-		18 1	249	3	Y	5	6 1		4
								6 9							
								34 1	467	3	Y	17	12 1		9
								19 9							
-----															
SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509 -	10529			
01		465 N		8	-0-	-457	-0-	3 1	5	3	Y	-0-			3
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			3
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
04		569 N		569	-0-	-0-		75 1	485	3	Y	8	4 1		7
05		342 N		342	-0-	-0-		9 9							
06		328 N		328	-0-	-0-		23 1	315	3	Y	4	6 1		5
								4 9							
								21 1	294	3	Y	12	10 1		7
								13 9							
-----															
SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746 -	10766			
01		589 N		10	-0-	-579	-0-	3 1	7	3	Y	-0-			1
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			1
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		210 N		210	-0-	-0-		14 1	196	3	Y	-0-			1
-----															
HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890 -	10910			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360 -	10420			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	325	-0-	325	1134	325	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
ZR "A"				WELL #: 4	RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 11490	PERF.11116	- 11136							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	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							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	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						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	285	-0-	285	285	237	3	48	9	Y	44	7	1			37
06	T. A.	439	-0-	439	724	404	3	35	9	Y	32	60	1			9
-----																
ZR UNIT "C"				WELL #: 6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10394	- 10420							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
ZR "A"				WELL #: 7	RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11212	- 11242							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN													
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																	
SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 - 10326										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				2						
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-				2						
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				2						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1		1						
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1		1						
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	638	3	15	9	Y	14	8	1		7						
ZR "A"												WELL #: 10		RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183 - 11203	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2						
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7						
SBR												WELL #: 171		RRCID ->	166835	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384 - 10420
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				2						
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-				2						
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				2						
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	3	2	1		3						
						3	9														
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	4	4	1		3						
						4	9														
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	7	6	1		4						
						8	9														
BRACKEN "A"												WELL #: 2025		RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856 - 9876	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
BRACKEN "A"												WELL #: 2026		RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880 - 9910	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05	T. A.	302	-0-	302	302	300	3	2	9	Y	2	1	1		1						
06	T. A.	150	-0-	150	452	147	3	3	9	Y	3	2	1		2						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	Y	3	3	1	2
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8	6	1	4
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	158	-0-	158	158	151	3	7	9	Y	6	3	1	3
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	Y	6	3	1	3
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8	4	1	4
-----														
BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	80	-0-	80	124	80	3			Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.	98	-0-	98	98	97	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	T. A.	347	-0-	347	445	339	3	8	9	Y	7	4	1	3
-----														
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474				
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-
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	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							
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	T. A.	118	-0-	118	118	118	118	3			9
06	T. A.	42	-0-	42	160	160	42	3			9
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-	-0-					1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	1
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	5
-----											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	2
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	2
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3	8	9	4
-----											
BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10954 - 10976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	3	-0-	-183	-0-		1 1		2 3	Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		16 1		104 3	Y	1	1 1		1
							1 9							
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-		23 1		312 3	Y	3	2 1		2
							3 9							
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-		25 1		344 3	Y	7	5 1		4
							8 9							
-----														
SBR		WELL #:		121	RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700				
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			10
-----														
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	7	-0-	7	7		7 3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	6	-0-	6	13		6 3			Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742				
01	T. A.	39	-0-	39	39		2 1		37 3	Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			1
04	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394					
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	6	5	1	3
						7	9							
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	11	8	1	6
						12	9							

  

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

  

SBR		WELL #: 181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

SBR		WELL #: 185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484					
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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	349	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	828	3	Y	7	6	1	4
						8	9							
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	5	6	1	3
						6	9							

  

BRACKEN "D"		WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445					
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							
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	7	7	1	4
						8	9							
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	17	12	1	9
						19	9							

  

BRACKEN, R.		WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 "B"				WELL #: 2058	RRCID -> 177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232
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
01		T. A.	18	-0-	18	18	3	Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-		1
04		761 X	743	-0-	-18	-0-	734 3	Y	8	3 1	6
05		432 X	432	-0-	-0-	-0-	430 3	Y	2	4 1	4
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	897 3	Y	5	6 1	3
-----											
BRACKEN "D"				WELL #: 20100	RRCID -> 177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10464
01		217 N	4	-0-	-213	-0-	1 1	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	Y	1		1
							1 9				
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-	1 1	-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-		-0-
-----											
BRACKEN "B"				WELL #: 2070	RRCID -> 178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224	- 10251
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	181	-0-	181	181	3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	669	-0-	669	850	3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	509	-0-	509	1359	3	Y	-0-		-0-
-----											
SBR				WELL #: 187	RRCID -> 178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650	- 10670
01		434 N	6	-0-	-428	-0-	2 1	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		13
-----											
L. S. MCCLAUGHERTY GU				WELL #: 1	RRCID -> 178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9518	- 9550
01		682 N	72	-0-	-610	-0-	12 1	Y	-0-		2
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-		Y	-0-		2
03		713 N	627	-0-	-86	-0-	87 1	Y	17		19
							19 9				
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	12	12 1	19
							13 9				
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	107 1	Y	17	10 1	26
							19 9				
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	103 1	Y	13	20 1	19
							14 9				

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//	246973										
SBR			WELL #: 186		RRCID -> 178828	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10448	- 10482					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N		6	-0-	-335		2 1		4 3	Y	-0-			2
02	145 N		-0-	-0-	-145					Y	-0-			2
03	248 N		-0-	-0-	-248					Y	-0-			2
04	246 N		246	-0-	-0-		32 1		208 3	Y	5	3 1		4
							6 9							
05	295 N		295	-0-	-0-		20 1		271 3	Y	4	5 1		3
							4 9							
06	442 N		442	-0-	-0-		29 1		396 3	Y	15	10 1		8
							17 9							
BRACKEN, R.			WELL #: 7		RRCID -> 178933	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10710	- 10748					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR			WELL #: 190		RRCID -> 179163	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10670	- 10720					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SBR			WELL #: 191		RRCID -> 179164	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10326	- 10342					
01	279 N		5	-0-	-274		2 1		3 3	Y	-0-			1
02	145 N		-0-	-0-	-145					Y	-0-			1
03	124 N		-0-	-0-	-124					Y	-0-			1
04	5 N		-0-	-0-	-5					Y	1	1 1		1
05	361 N		361	-0-	-0-		24 1		327 3	Y	9	6 1		4
							10 9							
06	86 N		86	-0-	-0-		5 1		74 3	Y	6	6 1		4
							7 9							
BRACKEN "D"			WELL #: 2099		RRCID -> 179207	COMPL. DATE 02/04/2000	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10452	- 10472					
01	310 N		3	-0-	-307		1 1		2 3	Y	-0-			3
02	116 N		-0-	-0-	-116					Y	-0-			3
03	186 N		-0-	-0-	-186					Y	-0-			3
04	374 N		374	-0-	-0-		49 1		317 3	Y	7	4 1		6
							8 9							
05	585 N		585	-0-	-0-		40 1		541 3	Y	4	5 1		5
							4 9							
06	350 N		350	-0-	-0-		23 1		320 3	Y	6	7 1		4
							7 9							
SBR			WELL #: 189		RRCID -> 179214	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 10675	PERF.10444	- 10504					
01	527 N		3	-0-	-524		1 1		2 3	Y	-0-			1
02	174 N		-0-	-0-	-174					Y	-0-			1
03	279 N		-0-	-0-	-279					Y	-0-			1
04	3 N		-0-	-0-	-3					Y	-0-	1 1		-0-
05	291 N		291	-0-	-0-		20 1		271 3	Y	-0-			-0-
06	352 N		352	-0-	-0-		24 1		328 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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
01	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	51	3	Y	-0-	9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-	9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-	9
04	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-	5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668	- 10742
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1
						1	9					
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	547	3	Y	18	10
						20	9					9
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968	- 10010
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	1
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	4	5
						4	9					
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	6	4
						7	9					7
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	5	3
						6	9					9
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	15	1	74	3	Y	6	8
						7	9					7
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630	- 10642
01	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-	5
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	5	3	1	2
						6	9							
-----														
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827		
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			1
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			1
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	3	Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408		
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458		
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					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
						2	9							
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	11	7	1	6
						12	9							
-----														
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 - 10446	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		527 N	12	-0-	-515	-0-	4 1	8 3	Y	-0-		-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-			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-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	34 1	459 3	Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 - 10522	
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-
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	36 1	484 3	Y	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
-----												
SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 - 10500	
01		248 N	6	-0-	-242	-0-	2 1	4 3	Y	-0-		1
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		1
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	33 1	214 3	Y	4	2 1	3
							4 9					
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3	Y	1	2 1	2
							1 9					
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
-----												
SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 - 10404	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		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	
01		310 N	6	-0-	-304	-0-	2 1	4 3	Y	-0-		2
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			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
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 1	301 3	Y	6	4 1	3
							7 9					
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	215 3	Y	11	8 1	6
							12 9					



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			1
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			1
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	2			3
						2	9							
-----														
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846		
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	2			2
						2	9							
-----														
SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484		
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366		
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	5	3	1	2
						6	9							
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
-----														
SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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		
01	T. A.	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			1
04	783 X	766	-0-	-17	-0-	755	3	11	9	Y	10	4	1	7
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1757	3	4	9	Y	4	6	1	5
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	829	3	7	9	Y	6	7	1	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423	- 10474			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713	- 10738			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792			
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	380 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	554 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
-----															
HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----															
SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06		T. A.	386	-0-	386	386	26	1	357	3	10
							3	9			

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742 - 10818
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717 - 10748		
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-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1	Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392 - 10456		
01		T. A.	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
04		536 X	528	-0-	-8	-0-	528	3			Y	-0-	-0-
05		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-	-0-
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975 - 10041		
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	-0-	1
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	1
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	-0-	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9926 - 10004
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	T. A.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05	678 X	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2	1	1	1
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	Y	5	3	1	3
-----														
SBR		WELL #:		220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386				
01	310 N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	549	-0-	549	775	549	3			Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
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
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2185	3	11	9	Y	10	11	1	8
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	Y	14	13	1	9
-----														
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241 - 10278			
M	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
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
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	4	3 1		2
						4	9							
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	3	3 1		2
						3	9							
-----														
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792 - 10880			
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	4	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	Y	-0-			-0-
-----														
WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336 - 10414			
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	5 1		1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3			4
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	259	3	20	9	Y	18	12 1		10
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	10 1		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058 - 10140			
01	T. A.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			1
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1 1		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	1 1		1
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF. 9884 - 9958			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	T. A.	139	-0-	-139	-139	139	3			Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-139					Y	-0-			20
-----														
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9650 - 9683			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10390 - 10499				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	541	-0-	541	541	37	1	504	3	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	319	-0-	319	860	22	1	297	3	Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10752 - 10845				
01	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-				7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				7
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	3	1		4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
-----															
WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218 - 10286				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1		1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	3	1		3
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	3	1		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
-----															
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10208 - 10300				
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	31	1		4
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-				4
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	7				11
04	1260 X	399	-0-	-861	-0-	233	3	166	9	Y	151	65	1		97
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-	97	1		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-				-0-
-----															
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360 - 10438				
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	8	1		2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				2
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	289	3	22	9	Y	20	9	1		13
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	13	1		-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816 - 10896				
01	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-				15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-				15
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	1	7	1		9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		232		RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	10	-0-	-300	-0-		3	1		7	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-							Y	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		56	1		365	3	Y	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-		50	1		666	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9								
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-		18	1		247	3	Y	2	1	1	1
								2	9								
-----																	
BRACKEN "G"		WELL #:		201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06		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						
01		310 N	3	-0-	-307	-0-		1	1		2	3	Y	-0-			2
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-							Y	-0-			2
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-			2
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-		17	1		112	3	Y	2	2	1	2
								2	9								
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-		25	1		339	3	Y	6	5	1	3
								7	9								
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-		17	1		232	3	Y	9	7	1	5
								10	9								
-----																	
SBR		WELL #:		235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450						
01		T. A.	12	-0-	12	12		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
05		647 X	647	-0-	-0-	-0-		644	3		3	9	Y	3	3	1	2
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-		169	3		1	9	Y	1	2	1	1
-----																	
HUFF		WELL #:		11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
06		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						
01		T. A.	36	-0-	36	36		1	1		35	3	Y	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			7
04		36 X	-0-	-0-	-36	-0-							Y	-0-	3	1	4
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			4
06		0 N	-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									
BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10702 - 10794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	4
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10416 - 10530		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2	1	Y	2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9918 - 10034		
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
05		T. A.	234	-0-	234	318	233	3	1	9	Y	1	1
06		T. A.	148	-0-	148	466	146	3	2	9	Y	2	1
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9832 - 9902		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-	-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804 - 10890		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		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		
01		T. A.	39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-	62
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-	62
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-	62
04		39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	35
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				27	1	Y	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614	- 10698
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	279 N	7	-0-	-272	-0-		2 1	5 3	Y	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512 3	Y	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580 3	Y	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265 3	Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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
01	T. A.	93	-0-	93	93	93	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-		-0-
04	256 X	163	-0-	-93	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10770	- 10826
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10258	- 10326
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6 3	Y	-0-		1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-		1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		1
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	486 3	Y	3	2 1	1
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	340 3	Y	8	5 1	4
						9	9					
-----												
SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400	- 10458
01	T. A.	19	-0-	19	19	19	3		Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		2
04	799 X	780	-0-	-19	-0-	767	3	13 9	Y	12	5 1	9
05	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6 9	Y	5	8 1	6
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6 9	Y	5	7 1	4



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730	- 10822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-		16 1	213 3	Y	1			14
							1 9						
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722	- 10842
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326	- 9356
01	124 N	16	-0-	-108	-0-		3 1	13 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-
03	186 N	24	-0-	-162	-0-		3 1	21 3	Y	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-		32 1	231 3	Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-		25 1	138 3	Y	17	4 1		13
							19 9						
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		27 1	134 3	Y	11	12 1		12
							12 9						
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800	- 10850
01	T. A.	39	-0-	39	39		2 1	37 3	Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-			13
04	39 X	-0-	-0-	-39	-0-				Y	-0-	6 1		7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
-----													
SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952	- 10016
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
05	596 X	596	-0-	-0-	-0-		592 3	4 9	Y	4	3 1		2
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		544 3	9 9	Y	8	6 1		4
-----													
SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070	- 10142
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	675	-0-	675	675		671 3	4 9	Y	4	3 1		1
06	T. A.	345	-0-	345	1020		339 3	6 9	Y	5	3 1		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHITEHURST				WELL #: 15	RRCID -> 243837	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10388	- 10400					
M	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
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		Y	-0-			-0-
-----														
SBR				WELL #: 245	RRCID -> 243845	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10492	- 10562					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----														
SBR				WELL #: 248	RRCID -> 247481	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10034	- 10084					
01	186 N	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			1
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	4			5
						4	9							
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	5	4	1	6
						6	9							
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	Y	8	4	1	10
						9	9							
06	300 N	138	-0-	-162	-0-	23	1	111	3	Y	4	7	1	7
						4	9							
-----														
HUFF				WELL #: 14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10227	- 11186					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF				WELL #: 12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	T. A.	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-			26
05	T. A.	594	-0-	594	684	594	3			Y	-0-			26
06	T. A.	272	-0-	272	956	272	3			Y	-0-			26
-----														
BRACKEN, R.				WELL #: 32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10646 - 10740		
01	T. A.	65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			2
04	65 X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-	1	1	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
BRACKEN, R.				WELL #: 34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11256 - 14735		
01	T. A.	203	-0-	203	203	8	1	195	3	Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-			40
04	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	1	18	1	23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			23
-----														
QUINTANILLA				WELL #: 4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296 - 9356		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #: 1H		RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 10372		PERF.11206 - 15046		
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	74	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
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			95
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			95

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	17
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	17
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230 - 13574
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-	26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	26
-----												
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	10955 - 14176
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
-----												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192
01		1488 X	409	-0-	-1079	-0-		64 1	345 3	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
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	56
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	56
-----												
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10545 - 14722
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				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
								15 9				
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		512 1	729 3	Y	61	45 1
								67 9				
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		604 1	794 3	Y	38	54 1
								42 9				
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		443 1	929 3	Y	19	31 1
								21 9				
-----												
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11189 - 14962
01		4898 X	1072	-0-	-3826	-0-		1072 3		N	-0-	257
02		4582 X	-0-	-0-	-4582	-0-				N	-0-	257
03		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-	257
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-	257
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-	257
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	257

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 3H		RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF.11040 - 15144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
BRACKEN, R.		WELL #: 37H		RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11155 - 14228		
01	T. A.	43	-0-	43	43	2	1	41	3	Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-			2
04	43 X	-0-	-0-	-43	-0-			Y	-0-	1	1	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 4H		RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10829		PERF.10714 - 15630		
01	1333 X	397	-0-	-936	-0-	62	1	335	3	Y	-0-	40
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			Y	-0-			40
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			40
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			40
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			40
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			40
-----												
BRACKEN, R.		WELL #: 38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10897		PERF.11198 - 16883		
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			59
-----												
R. BRACKEN		WELL #: 40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11264 - 16730		
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			8
-----												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10422		PERF.11188 - 16711		
01	1240 X	387	-0-	-853	-0-	60	1	327	3	Y	-0-	78
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-			Y	-0-			78
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			78
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			78
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			78
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			78
-----												
SIDDISONS OL		WELL #: 3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10919		PERF.11110 - 16483		
01	6820 X	408	-0-	-6412	-0-	408	3			N	-0-	37
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-			N	-0-			37
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			37
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-			N	2	20	1	19
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-			19
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			19

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334 - 16765			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686 - 16956	
01		3224 X	334	-0-	-2890	-0-	52	1	282	3	Y	-0- 1
02		2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0- 1
03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0- 1
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0- 1
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0- 1
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
06		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	
01		4526 X	244	-0-	-4282	-0-	38	1	206	3	Y	-0- 53
02		1682 X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0- 53
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0- 53
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0- 53
05		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0- 53
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0- 53
-----												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932 - 15558	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
06		14B2 EXT	-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	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
06		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	
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	1 139
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			167	1	N	-0- 139
06		720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0- 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	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRACKEN ET AL		WELL #:		78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076							
01	217 N	63	-0-	-154	-0-		11	1	52	3	N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-						N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		9	1	66	3	N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-		4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		7	1	36	3	N	-0-					-0-
-----																	
BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100							
01	155 N	8	-0-	-147	-0-		1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		6	1	36	3	N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-		18	1	102	3	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		11	1	54	3	N	-0-					-0-
-----																	
SBR		WELL #:		22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
SBR		WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	1		2
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-		1	1		1
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-		1	1		-0-
-----																	
SBR		WELL #:		195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-		386	3	1	9	N	1		1	1		-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-		353	3	2	9	N	2		1	1		1

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	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
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-		71
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	248 2	127 9	N	115		186
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	152 2	12 9	N	11		197
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	167 2	20 9	N	18		215
05	341 N	124	-0-	-217	-0-	124 2		N	-0-	46 1	169
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83 2		N	-0-		169
-----											
PEELER				WELL #: 1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	382 1	7575 3	Y	100	85 1		15
							18 4	110 9					
02		10991 X	6948	-0-	-4043	-0-	108 1	6823 3	Y	-0-			15
							17 4						
03		11749 X	7351	-0-	-4398	-0-	76 1	7180 3	Y	70	73 1		12
							18 4	77 9					
04		10230 X	5212	-0-	-5018	-0-	57 1	4850 3	Y	48	54 1		6
							252 4	53 9					
05		9517 X	189	-0-	-9328	-0-	2 1	171 3	Y	-0-	6 1		-0-
							16 4						
06		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586
01		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	98 1	1942 3	Y	34	34 1		5
							5 4	37 9					
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	42 1	2598 3	Y	-0-			5
							6 4						
03		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	28 1	2657 3	Y	110	99 1		16
							7 4	121 9					
04		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	12 1	1019 3	Y	120	121 1		15
							53 4	132 9					
05		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	33 1	2808 3	Y	335	316 1		34
							258 4	369 9					
06		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			34
-----													
STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441
01		290 X	58	-0-	-232	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
							1 1	42 3	Y	-0-			-0-
02		116 X	43	-0-	-73	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
							23 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	23	-0-	-70	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
							5 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	7 3	1 4	Y	-0-			-0-
							7 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151
01		1984 X	148	-0-	-1836	-0-	7 1	141 3	Y	-0-			-0-
							27 3	1 4	Y	-0-			-0-
02		1827 X	28	-0-	-1799	-0-	1 1	54 3	Y	-0-			-0-
							1 1		Y	-0-			-0-
03		1953 X	55	-0-	-1898	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			-0-
							1 1		Y	-0-			-0-
04		150 X	46	-0-	-104	-0-	2 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
							50 3	5 4	Y	-0-			-0-
05		155 X	55	-0-	-100	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				NO RPT			-0-
-----													
STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531
01		10230 X	2672	-0-	-7558	-0-	128 1	2538 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
02		49561 X	1950	-0-	-47611	-0-	30 1	1915 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
03		52979 X	2057	-0-	-50922	-0-	22 1	2030 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
04		7170 X	653	-0-	-6517	-0-	7 1	614 3	Y	-0-			-0-
							32 4						
05		2666 X	1917	-0-	-749	-0-	20 1	1737 3	Y	-0-			-0-
							160 4						
06		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-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 #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	295 1	5839 3	Y	85	74 1		13
						13 4	94 9					
02	5568 X	5133	-0-	-435	-0-	80 1	5041 3	Y	-0-			13
						12 4						
03	6820 X	4539	-0-	-2281	-0-	47 1	4417 3	Y	58	61 1		10
						11 4	64 9					
04	6600 X	3394	-0-	-3206	-0-	37 1	3142 3	Y	47	51 1		6
						163 4	52 9					
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	70 1	6021 3	Y	195	181 1		20
						554 4	215 9					
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3655 3	354 9	N	322			456
						1146 3		N	-0-			456
02	2813 X	1146	-0-	-1667	-0-	1330 3	78 9	N	71	185 1		342
						52 3		N	-0-			342
03	3007 X	1408	-0-	-1599	-0-	1313 3	130 9	N	118			460
						52 3		N	-0-			460
04	2910 X	52	-0-	-2858	-0-			N	NO RPT			460
								N	NO RPT			460
05	3007 X	1443	-0-	-1564	-0-			N	NO RPT			460
								N	NO RPT			460
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT			460
-----												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18166 X	16231	-0-	-1935	-0-	767 1	15208 3	Y	200	193 1		30
						36 4	220 9					
02	16994 X	14828	-0-	-2166	-0-	232 1	14561 3	Y	-0-			30
						35 4						
03	15314 X	14558	-0-	-756	-0-	150 1	14018 3	Y	324	305 1		49
						34 4	356 9					
04	15720 X	11863	-0-	-3857	-0-	126 1	10580 3	Y	553	533 1		69
						549 4	608 9					
05	16244 X	13556	-0-	-2688	-0-	140 1	11954 3	Y	330	366 1		33
						1099 4	363 9					
06	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-			Y	NO RPT			33
-----												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	9327	-0-	-8913	-0-	101 1	8493 3	Y	265	304 1		33
						441 4	292 9					
05	18848 X	11836	-0-	-7012	-0-	122 1	10385 3	Y	340	339 1		34
						955 4	374 9					
06	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-			Y	NO RPT			34

-----													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		18742 X	18742	-0-	-0-	896 1	17755 3	17755 3	Y	45	43 1		7
						41 4	50 9						
02		18357 X	17608	-0-	-749	275 1	17291 3	17291 3	Y	-0-			7
						42 4							
03		20429 X	12876	-0-	-7553	136 1	12687 3	12687 3	Y	20	23 1		4
						31 4	22 9						
04		19770 X	16550	-0-	-3220	185 1	15549 3	15549 3	Y	8	11 1		1
						807 4	9 9						
05		20429 X	16752	-0-	-3677	177 1	15152 3	15152 3	Y	26	24 1		3
						1394 4	29 9						
06		18210 X	NO RPT	-0-	-18210				Y	NO RPT			3
-----													
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456													
01		5177 X	3977	-0-	-1200	321 1	3474 3	3474 3	Y	165	175 1		37
						182 9							
02		5365 X	3957	-0-	-1408	356 1	3601 3	3601 3	Y	-0-			37
						314 1	3329 3	3329 3	Y	330	285 1		82
03		5735 X	4006	-0-	-1729	363 9							
						246 1	2980 3	2980 3	Y	205	203 1		84
04		5550 X	3452	-0-	-2098	226 9							
						360 1	4436 3	4436 3	Y	347	342 1		89
05		5178 X	5178	-0-	-0-	382 9							
									Y	NO RPT			89
06		4080 X	NO RPT	-0-	-4080								
-----													
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593													
01		6138 X	5629	-0-	-509	450 1	4870 3	4870 3	Y	281	310 1		63
						309 9							
02		6467 X	5348	-0-	-1119	482 1	4866 3	4866 3	Y	-0-			63
						378 1	4001 3	4001 3	Y	259	250 1		72
03		6913 X	4664	-0-	-2249	285 9							
						291 1	3523 3	3523 3	Y	193	186 1		79
04		6690 X	4026	-0-	-2664	212 9							
						377 1	4642 3	4642 3	Y	321	318 1		82
05		6572 X	5372	-0-	-1200	353 9							
									Y	NO RPT			82
06		5520 X	NO RPT	-0-	-5520								
-----													
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984													
01		27063 X	25913	-0-	-1150	1211 1	24004 3	24004 3	Y	584	512 1		87
						56 4	642 9						
02		24737 X	24009	-0-	-728	375 1	23577 3	23577 3	Y	-0-			87
						57 4							
03		27435 X	25131	-0-	-2304	260 1	24236 3	24236 3	Y	524	527 1		84
						59 4	576 9						
04		26550 X	20962	-0-	-5588	229 1	19239 3	19239 3	Y	451	479 1		56
						998 4	496 9						
05		27435 X	24527	-0-	-2908	258 1	21991 3	21991 3	Y	233	266 1		23
						2022 4	256 9						
06		25080 X	NO RPT	-0-	-25080				Y	NO RPT			23

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		52948 X	30135	-0-	-22813	-0-	1405 1	27850 3	815 9	Y	741	721 1		110
							65 4	815 9						
02		41615 X	24455	-0-	-17160	-0-	382 1	24015 3	58 4	Y	-0-			110
							299 1	27923 3	68 4	Y	786	773 1		123
03		39339 X	29155	-0-	-10184	-0-	291 1	24382 3	1264 4	Y	755	784 1		94
							322 1	27542 3	2533 4	Y	710	733 1		71
04		35340 X	26768	-0-	-8572	-0-	291 1	24382 3	2533 4	Y	710	733 1		71
05		33139 X	31178	-0-	-1961	-0-	291 1	24382 3	2533 4	Y	710	733 1		71
06		29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-				Y	NO RPT			71
-----														
STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760	
01		36084 X	34749	-0-	-1335	-0-	1646 1	32624 3	76 4	Y	366	354 1		54
							487 1	30702 3	75 4	Y	-0-			54
02		35554 X	31264	-0-	-4290	-0-	329 1	30753 3	76 4	Y	303	308 1		49
							313 1	26308 3	1365 4	Y	464	455 1		58
03		38905 X	31491	-0-	-7414	-0-	294 1	25148 3	2313 4	Y	416	432 1		42
							2313 4	458 9		Y	NO RPT			42
04		37650 X	28496	-0-	-9154	-0-				Y	NO RPT			42
05		38905 X	28213	-0-	-10692	-0-				Y	NO RPT			42
06		33630 X	NO RPT	-0-	-33630	-0-				Y	NO RPT			42
-----														
STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350	
01		34100 X	25730	-0-	-8370	-0-	2018 1	21844 3	1868 9	Y	1698	1758 1		379
							2020 1	20409 3	1582 1	Y	-0-			379
02		31900 X	22429	-0-	-9471	-0-	1582 1	16761 3	1187 9	Y	1079	1131 1		327
							1574 1	19058 3	1111 9	Y	1010	923 1		414
03		30318 X	19530	-0-	-10788	-0-	1570 1	19337 3	1436 9	Y	1305	1385 1		334
										Y	NO RPT			334
04		27540 X	21743	-0-	-5797	-0-				Y	NO RPT			334
05		26102 X	22343	-0-	-3759	-0-				Y	NO RPT			334
06		24900 X	NO RPT	-0-	-24900	-0-				Y	NO RPT			334
-----														
STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703	
01		95542 X	78965	-0-	-16577	-0-	3645 1	72260 3	169 4	Y	2628	2607 1		391
							1001 1	62974 3	153 4	Y	-0-			391
02		83201 X	64128	-0-	-19073	-0-	665 1	62059 3	151 4	Y	2121	2167 1		345
							636 1	53343 3	2767 4	Y	1412	1582 1		175
03		88939 X	65208	-0-	-23731	-0-	612 1	52288 3	4808 4	Y	1314	1357 1		132
										Y	NO RPT			132
04		86070 X	58299	-0-	-27771	-0-				Y	NO RPT			132
05		85405 X	59153	-0-	-26252	-0-				Y	NO RPT			132
06		76410 X	NO RPT	-0-	-76410	-0-				Y	NO RPT			132

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295											
EDWARDS SWD				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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	
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2		Y	-0-				-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	2		Y	-0-				-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-				-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-				-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-				-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2		Y	-0-				-0-
-----															
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9396 -	9436	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2024															
-----															
SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610					
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-				-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-				-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
-----															
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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					
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	Y	2				151
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	651	2	28	9	Y	25				176
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-				176
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-				176
05	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			Y	-0-				176
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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		
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
-----														
SMITH				WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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		
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	Y	3	31	1	7
02	290 N	159	-0-	-131	-0-	157	2	2	9	Y	2			9
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1			10
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2			12
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1			13
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	145	2	2	9	Y	2			15
-----														
SMITH, C. C.				WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9620 - 9638		
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	455	2	10	9	Y	9	75	1	16
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	440	2	8	9	Y	7			23
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	Y	7			30
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5			35
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4			39
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	425	2	8	9	Y	7			46
-----														
SMITH, C. C.				WELL #: 8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9658 - 9686		
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	Y	9	74	1	15
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8			23
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7			30
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5			35
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	Y	4			39
06	510 N	447	-0-	-63	-0-	439	2	8	9	Y	7			46

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
GTG OPERATING, LLC		337080													
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-				-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-				-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-				-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-				-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-				-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A							
M	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
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1			N	-0-				-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	1			N	-0-				-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-				-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-				-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664										
FASELER, DORA M.		WELL #:		1	RRCID ->	157614	COMPL. DATE	09/01/1945	TOTAL DEPTH	950	PERF.	928 -	936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	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	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1		N	-0-			-0-	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	1		N	-0-			-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1		N	-0-			-0-	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1		N	-0-			-0-	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	1		N	-0-			-0-	
-----														
HICKEY		WELL #:		7	RRCID ->	232955	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	706 -	722	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 1		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 1		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1		N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 1		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 1		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 1		N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
ALTIZER (CANYON LOWER)			02075 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: VAL VERDE					
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327												
ALTIZER "56"			WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13436 - 13566				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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				
-----															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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				
-----															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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				
-----															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
-----															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
-----															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COTULLA				WELL #: 76H	RRCID -> 279596	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8590	- 13631	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OWENS 1080				WELL #: 13H	RRCID -> 280149	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10762	- 15195	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COTULLA				WELL #: 39H	RRCID -> 280762	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8583	- 13016	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COTULLA				WELL #: 20H	RRCID -> 281042	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8701	- 13390	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
FAITH-BONITA				WELL #: A 1H	RRCID -> 271408	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7524	- 15825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	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		
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	6 1	96 2	N	-0-		-0-
02	319 N	238	-0-	-81	-0-	18 1	220 2	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	12 1	195 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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
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	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490												
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	7	3	Y	5
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	6	9			Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	3	Y	6 1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284												
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	669	-0-	-21	-0-	85	1	584	3	N	-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	3	N	-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	83	1	564	3	N	5 1

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081												
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	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293												
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	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	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	
01	651 N	449	-0-	-202	-0-	35 1	414 3	Y	-0-			15	
02	522 N	407	-0-	-115	-0-	7 1	400 3	Y	-0-			15	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	13 1	459 3	Y	-0-			15	
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40 1	525 3	Y	-0-			15	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43 1	555 3	Y	-0-			15	
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	29 1	414 3	Y	-0-	10 1		5	
-----													
KILLAM 299				WELL #:	3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
KILLAM 299				WELL #:	5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252	
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	99 1	1186 3	Y	-0-			21	
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	21 1	1259 3	Y	-0-			21	
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	32 1	1132 3	Y	-0-			21	
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	89 1	1159 3	Y	-0-			21	
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	94 1	1215 3	Y	-0-			21	
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	72 1	1039 3	Y	-0-	14 1		7	
-----													
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
ALDERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	N	-0-			-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-			-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
KILLAM 299				WELL #:	6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			1	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-			1	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			1	
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-			1	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			1	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	1 1		-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	806 N	488	-0-	-318	-0-	69	1	419	3	Y	-0-			9
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	94	1	570	3	Y	-0-			9
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	105	1	623	3	Y	-0-			9
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-			9
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	75	1	595	3	Y	-0-			9
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-	3	1	6
-----														
ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282					
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	3	Y	-0-			9
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	3	Y	-0-			9
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	83	1	494	3	Y	-0-			9
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	3	Y	-0-			9
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	3	Y	-0-			9
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	3	Y	-0-	2	1	7
-----														
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236					
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	72	1	440	3	Y	-0-			7
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	69	1	413	3	Y	-0-			7
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	78	1	458	3	Y	-0-			7
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	-0-			7
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	57	1	454	3	Y	-0-			7
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	61	1	414	3	Y	-0-	2	1	5
-----														
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453					
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	72	1	443	3	Y	-0-			7
02	493 N	477	-0-	-16	-0-	68	1	409	3	Y	-0-			7
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	3	Y	-0-			7
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	64	1	435	3	Y	-0-			7
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	55	1	439	3	Y	-0-			7
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	63	1	435	3	Y	-0-	2	1	5
-----														
ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102					
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
-----														
ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			18
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			18
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-			18
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-			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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	72	1	438	3	Y	-0-		7
02	580 N	410	-0-	-170	-0-	58	1	352	3	Y	-0-		7
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	3	Y	-0-		7
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	3	Y	-0-		7
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	-0-		7
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	53	1	359	3	Y	-0-	3 1	4
-----													
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278				
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	82	1	498	3	Y	-0-		7
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	82	1	493	3	Y	-0-		7
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	564	3	Y	-0-		7
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	Y	-0-		7
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	69	1	549	3	Y	-0-		7
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	75	1	515	3	Y	-0-	2 1	5
-----													
KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	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				
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-		-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196				
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	124	1	546	2	Y	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	Y	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	134	1	424	2	Y	-0-		-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	611	-0-	-71	-0-	39	1	572	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	91	1	432	2	Y	-0-		-0-
-----													
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 2		RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-		-0-
-----													
VT FLORES/FOUKE		WELL #: 2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	2	Y	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	154	-0-	-146	-0-	15	1	139	2	Y	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	Y	-0-		-0-



ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252	-	7268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		527 N	419	-0-	-108	-0-	78 1	341 2	Y	-0-			-0-	
02		406 N	395	-0-	-11	-0-	44 1	351 2	Y	-0-			-0-	
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	85 1	269 2	Y	-0-			-0-	
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	53 1	482 2	Y	-0-			-0-	
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	33 1	496 2	Y	-0-			-0-	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	73 1	347 2	Y	-0-			-0-	
-----														
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7206	-	7223
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228	-	7240
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	88 1	387 2	Y	-0-				-0-	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49 1	398 2	Y	-0-				-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	82 1	258 2	Y	-0-				-0-	
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	56 1	505 2	Y	-0-				-0-	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32 1	480 2	Y	-0-				-0-	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	77 1	361 2	Y	-0-				-0-	
-----														
KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7046	-	7062
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-				-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-	
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7040	-	7150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7052	-	7068
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01		775 N	641	-0-	-134	-0-	-0-	90	1	551	3	Y	-0-					7
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	648	3	Y	-0-					7
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	703	3	Y	-0-					7
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	674	3	Y	-0-					7
05		806 N	704	-0-	-102	-0-	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					7
06		810 N	571	-0-	-239	-0-	-0-	73	1	498	3	Y	-0-	2	1			5

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

01		372 N	259	-0-	-113	-0-	-0-	64	1	195	3	N	-0-					-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	371	3	N	-0-					-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	N	-0-					-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	214	3	N	-0-					-0-
05		403 N	157	-0-	-246	-0-	-0-	33	1	124	3	N	-0-					-0-
06		240 N	158	-0-	-82	-0-	-0-	29	1	129	3	N	-0-					-0-

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

01		589 N	508	-0-	-81	-0-	-0-	126	1	382	3	Y	-0-					-0-
02		522 N	445	-0-	-77	-0-	-0-	93	1	352	3	Y	-0-					-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	340	3	Y	-0-					-0-
04		480 N	429	-0-	-51	-0-	-0-	108	1	321	3	Y	-0-					-0-
05		465 N	138	-0-	-327	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-					-0-
06		420 N	120	-0-	-300	-0-	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-

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

01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-	1				1
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-			1	1	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT		-0-
06	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				
01	14B DENY	5	-0-	5	17	5	3		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	18	-0-	18	35	1	1	17	3	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		-0-
06	35 X	-0-	-0-	-35	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672				
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	145	1	440	3	Y		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	424	3	Y		-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	3	Y		-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	139	1	413	3	Y		-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	120	1	445	3	Y		-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	Y		-0-
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651				
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	113	1	340	3	Y		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332	3	Y		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	3	Y		-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	111	1	330	3	Y		-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	91	1	336	3	Y		-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	80	1	353	3	Y		-0-
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660				
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	316	1	957	3	Y		-0-
02	1131 N	984	-0-	-147	-0-	205	1	779	3	Y		-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y		-0-
04	1230 N	959	-0-	-271	-0-	242	1	717	3	Y		-0-
05	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	213	1	789	3	Y		-0-
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	152	1	674	3	Y		-0-
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 5		RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696				
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	3	Y		-0-
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	48	1	182	3	Y		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	Y		-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	48	1	178	3	Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	3	Y	-0-	-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	24	1	90	3	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	Y	-0-	-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	20	1	75	3	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	85	1	257	3	N	-0-	-0-
02		348 N	329	-0-	-19	-0-	68	1	261	3	N	-0-	-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	N	-0-	-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	116	1	343	3	N	-0-	-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	3	N	-0-	-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	N	-0-	-0-
-----													
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660													
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	128	1	386	3	N	-0-	-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	105	1	401	3	N	-0-	-0-
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	119	1	460	3	N	-0-	-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	131	1	389	3	N	-0-	-0-
05		527 N	507	-0-	-20	-0-	108	1	399	3	N	-0-	-0-
06		510 N	409	-0-	-101	-0-	75	1	334	3	N	-0-	-0-
-----													
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706													
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	N	-0-	33
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	24	1	91	3	N	-0-	33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	33
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-	33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
-----													
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
01		465 N	382	-0-	-83	-0-	95	1	287	3	N	-0-	-0-
02		406 N	369	-0-	-37	-0-	77	1	292	3	N	-0-	-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	104	1	403	3	N	43	43
							47	9					
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	111	1	330	3	N	-0-	43
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	N	-0-	43
06		480 N	427	-0-	-53	-0-	78	1	349	3	N	-0-	43
-----													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562													
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	155	1	469	3	N	-0-	-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	129	1	492	3	N	-0-	-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	133	1	518	3	N	-0-	-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	165	1	489	3	N	-0-	-0-
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	140	1	519	3	N	-0-	-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	119	1	530	3	N	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528	
M	O	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		
01		868 N	659	-0-	-209	-0-	164 1	495 3	N	-0-	-0-		
02		725 N	686	-0-	-39	-0-	143 1	543 3	N	-0-	-0-		
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	169 1	655 3	N	-0-	-0-		
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	199 1	588 3	N	-0-	-0-		
05		744 N	591	-0-	-153	-0-	125 1	466 3	N	-0-	-0-		
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	167 1	740 3	N	-0-	-0-		
-----													
VT BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 1	19 3	Y	-0-	-0-		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	Y	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-		
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	27 1	98 3	Y	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----													
VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609	
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	110 1	333 3	Y	-0-	-0-		
02		435 N	378	-0-	-57	-0-	79 1	299 3	Y	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-		
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	126 1	468 3	Y	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----													
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646	
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	134 1	407 3	Y	-0-	-0-		
02		580 N	492	-0-	-88	-0-	102 1	390 3	Y	-0-	-0-		
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	101 1	394 3	Y	-0-	-0-		
04		510 N	415	-0-	-95	-0-	105 1	310 3	Y	-0-	-0-		
05		527 N	351	-0-	-176	-0-	75 1	276 3	Y	-0-	-0-		
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	90 1	400 3	Y	-0-	-0-		
-----													
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549	
01		589 N	575	-0-	-14	-0-	262 1	313 3	Y	-0-	-0-	6	
02		1044 N	591	-0-	-453	-0-	263 1	309 3	Y	17	-0-	23	
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	562 1	717 3	Y	21	-0-	44	
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	349 1	498 3	Y	-0-	-0-	44	
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	312 1	567 3	Y	4	45 1	3	
06		1110 N	896	-0-	-214	-0-	391 1	483 3	Y	20	-0-	23	
-----													
VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
VT BURKHOLDER		WELL #:	8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	38 1	114 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	32 1	124 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	140 1	518 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:	1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274				
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 # NO RPT	-0-	-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				
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	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-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				
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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-

  

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A				
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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 046661		COMPL. DATE 06/26/1969		TOTAL DEPTH 1997		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTON, R. W. JR.		WELL #: 13		RRCID -> 055131		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH 2096		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 055691		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1925		PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	220	-0-	220	220	220	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	213	-0-	213	433	213	2	N	-0-			-0-
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 055692		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1872		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 055693		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1891		PERF. N/A		
01	527 X	351	-0-	-176	-0-	351	2	N	-0-			-0-
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	370	2	N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 056205		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 2102		PERF. N/A		
01	961 N	421	-0-	-540	-0-	421	2	N	-0-			-0-
02	493 N	444	-0-	-49	-0-	444	2	N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
BONFIRE OPERATING LLC 082443														
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188														
01	651	N	423	-0-	-228	-0-		423	3	N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-		365	3	N	-0-			-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-		453	3	N	-0-			-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-		408	3	N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-		444	3	N	-0-			-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-		657	3	N	-0-			-0-
-----														
OXY USA INC. 630591														
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157														
01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-		1136	2	N	-0-			-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-		764	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		1767	2	N	-0-			-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	2	N	-0-			-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		1422	2	N	-0-			-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		1869	2	N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2				-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				-0-
-----												
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2	Y			-0-
03	DLQ	G-10	20	-0-	20	47	20	2	Y			-0-
04		86 N	39	-0-	-47	-0-	39	2	Y			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y			-0-
-----												
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	2	Y			-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	128	48	2	Y			-0-
04		135 N	7	-0-	-128	-0-	7	2	Y			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y			-0-
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	Y			-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800												
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	317	317	2	Y			-0-
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	624	307	2	Y			-0-
03	DLQ	G-10	318	-0-	318	942	318	2	Y			-0-
04		1188 N	246	-0-	-942	-0-	246	2	Y			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y			-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y			-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y			-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345												
01	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	261	2	Y			-0-
02	DLQ	G-10	208	-0-	208	469	208	2	Y			-0-
03	DLQ	G-10	143	-0-	143	612	143	2	Y			-0-
04		714 N	102	-0-	-612	-0-	102	2	Y			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y			-0-
-----												
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-

  

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

  

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

  

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

  

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS										
HILCORP ENERGY COMPANY 386310										
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850										
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	89 1	1429 2	N	-0-						-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	115 1	1407 2	N	-0-						-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	86 1	1295 2	N	-0-						-0-
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	18 1	259 2	N	-0-						-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-						-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	43 1	710 2	N	-0-						-0-

NEWBY G.U.1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780								
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	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								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	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								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	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								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	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  
 MURAIIRA, 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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

01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
02	1160 N	1062	-0-	-98	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	921	-0-	-226	-0-	921	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	512	-0-	-718	-0-	512	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-		-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797								
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38 1	97 3	N	-0-	-0-
*08	124 N	110	-0-	-14	-0-	22 1	88 3	N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	12 1	61 3	N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41 1	156 3	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	80 1	39 3	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	87 1	40 3	N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	84 1	89 3	N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	87 1	96 3	N	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	84 1	91 3	N	-0-	-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	232 1	57 3	N	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	251 1	57 3	N	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	244 1	54 3	N	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	252 1	57 3	N	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	244 1	55 3	N	-0-	-0-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088		
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	20 1	69 3	N	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46 1	178 3	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17 1	87 3	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31 1	120 3	N	-0-	-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115 1	17 3	N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	125 1	22 3	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121 1	18 3	N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	125 1	19 3	N	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121 1	18 3	N	-0-	-0-
-----										
BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971		
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40 1	168 3	N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	113 1	584 3	N	-0-	-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	16 1	60 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	506 1	73 3	N	-0-	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	549 1	96 3	N	-0-	-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	531 1	89 3	N	-0-	-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	549 1	96 3	N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	531 1	91 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		278 1	43 3	N	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-		302 1	38 3	N	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-		292 1	36 3	N	-0-		-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-		302 1	38 3	N	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-		292 1	36 3	N	-0-		-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029												
*08	372 N	358	-0-	-14	-0-		114 1	244 3	N	-0-		-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-		144 1	552 3	N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-		69 1	355 3	N	-0-		-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-		62 1	240 3	N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-		470 1	71 3	N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-		511 1	96 3	N	-0-		-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-		494 1	89 3	N	-0-		-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-		511 1	96 3	N	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-		494 1	91 3	N	-0-		-0-
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938												
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		299 1	50 3	N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-		324 1	57 3	N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		314 1	52 3	N	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-		324 1	57 3	N	-0-		-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-		314 1	55 3	N	-0-		-0-
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980												
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		64 1	52 3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-		69 1	57 3	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		67 1	54 3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		69 1	57 3	N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		67 1	55 3	N	-0-		-0-
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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												
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	261 N	189	-0-	-72	-0-		113 1	76 3	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		123 1	96 3	N	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-		119 1	89 3	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-		123 1	96 3	N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		119 1	91 3	N	-0-		-0-



-----  
 BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797  
 MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984  
 -----

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
*08	341 N	288	-0-	-53	-0-	64	1	224	3	N	-0-				-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	66	1	257	3	N	-0-				-0-
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	37	1	191	3	N	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	3	N	-0-				-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	254	1	76	3	N	-0-				-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	3	N	-0-				-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	267	1	89	3	N	-0-				-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	3	N	-0-				-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	267	1	91	3	N	-0-				-0-

-----  
 OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A  
 -----

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	294	1	48	3	N	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	315	1	38	3	N	-0-				-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	304	1	35	3	N	-0-				-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	315	1	38	3	N	-0-				-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	304	1	36	3	N	-0-				-0-

-----  
 TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055  
 -----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70	3			N	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-

-----  
 THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048  
 -----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-

-----  
 USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850  
 -----

*08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-

-----  
 WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883  
 -----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		WALDEN, R. C.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2864 - 2884	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL DEPTH	3276 PERF. 3007 - 3042
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	59 1	18 3	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	64 1	19 3	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	62 1	18 3	N	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	64 1	19 3	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	62 1	18 3	N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060 PERF. 2976 - 3008
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945 PERF. 2971 - 2993
*08	155 N	130	-0-	-25	-0-	28 1	102 3	N	-0-	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	60 1	232 3	N	-0-	-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	18 1	93 3	N	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	29 1	112 3	N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	123 1	20 3	N	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	133 1	38 3	N	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	129 1	36 3	N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	133 1	38 3	N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	129 1	36 3	N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080 PERF. 3054 - 3074
*08	310 N	238	-0-	-72	-0-	41 1	197 3	N	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	36 1	139 3	N	-0-	-0-
10	310 N	142	-0-	-168	-0-	23 1	119 3	N	-0-	-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	44 1	172 3	N	-0-	-0-
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	158 1	153 3	N	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	172 1	210 3	N	-0-	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	166 1	197 3	N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	172 1	211 3	N	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	166 1	200 3	N	-0-	-0-
-----										
TATE, GORDON E.		WELL #:		7	RRCID ->	030769	COMPL. DATE	08/14/1963	TOTAL DEPTH	3030 PERF. 2998 - 3016
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	116 N	49	-0-	-67	-0-	49 3		N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	3	N	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	70	1	269	3	N	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	3	N	-0-	-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	18	1	70	3	N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	190	1	36	3	N	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	206	1	38	3	N	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	200	1	72	3	N	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	206	1	77	3	N	-0-	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	200	1	73	3	N	-0-	-0-
-----												
WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834			
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	137	1	49	3	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	148	1	38	3	N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	148	1	38	3	N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054			
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	3	N	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-	-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	55	1	18	3	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	19	3	N	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	19	3	N	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-	-0-
-----												
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	61	1	21	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	85	1	19	3	N	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	64	1	18	3	N	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	66	1	19	3	N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	64	1	18	3	N	-0-	-0-
-----												
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002			
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	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	133	-0-	133	257	133	3			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	257					N	NO RPT	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	248 N	206	-0-	-42	-0-	46 1	160 3	N	-0-	-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	91 1	351 3	N	-0-	-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	31 1	161 3	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	57 1	222 3	N	-0-	-0-
12	434 N	13	-0-	-421	-0-	7 1	6 3	N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
02	261 N	67	-0-	-194	-0-	67 3		N	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-

  

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891		
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	126	-0-	126	-0-	448	126 3	N	-0-	-0-
05	581 X	133	-0-	-448	-0-	133 3		N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-

  

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	71 1	201 3	N	-0-	-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	114 1	439 3	N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43 1	222 3	N	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	79 1	305 3	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
02	174 N	51	-0-	-123	-0-	51 3		N	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-

  

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053		
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	59 1	149 3	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45 1	175 3	N	-0-	-0-
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	13 1	68 3	N	-0-	-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	24 1	93 3	N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	90 1	62 3	N	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	97 1	47 3	N	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	94 1	54 3	N	-0-	-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	97 1	57 3	N	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	94 1	55 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	186 N	152	-0-	-34	-0-	36	1	116	3	N	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	63	1	242	3	N	-0-
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	18	1	93	3	N	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	174 N	54	-0-	-120	-0-	54	3			N	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-

  

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738			
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	60	1	141	3	N	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173	3	N	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	230	1	69	3	N	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	250	1	77	3	N	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	242	1	72	3	N	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	250	1	77	3	N	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	242	1	73	3	N	-0-

  

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068			
*08	248 N	204	-0-	-44	-0-	32	1	172	3	N	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	36	1	188	3	N	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	42	1	163	3	N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	249	1	91	3	N	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	271	1	115	3	N	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	262	1	107	3	N	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	271	1	115	3	N	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	262	1	109	3	N	-0-

  

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836		
BROWN		WELL #: 2								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT  
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933  
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3069 #	2855	-0-	-214	-0-	2852	3	3	9	Y	3					14
02	2871 #	2812	-0-	-59	-0-	2810	3	2	9	Y	2					16
03	2840 R	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					16
04	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					16
05	3007 #	2910	-0-	-97	-0-	2910	3			Y	-0-					16
06	2910 #	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-					16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

01	899 #	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					10
02	841 #	736	-0-	-105	-0-	735	3	1	9	Y	1					11
03	868 #	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					11
04	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					11
05	906 R	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1					12
*06	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					12

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902		RRCID -> 151604		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280	
01	1767 #	1132	-0-	-635	-0-	1131	3	1 9	Y	1	5
02	1653 #	867	-0-	-786	-0-	866	3	1 9	Y	1	6
03	1767 #	1371	-0-	-396	-0-	1371	3		Y	-0-	6
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		Y	-0-	6
05	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		Y	-0-	6
06	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		Y	-0-	6
-----											
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204		RRCID -> 152694		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
-----											
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325	
01	3053 R	3053	-0-	-0-	-0-	3051	3	2 9	Y	2	6
02	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1 9	Y	1	7
03	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		Y	-0-	7
04	2970 #	2463	-0-	-507	-0-	2463	3		Y	-0-	7
05	3069 #	2056	-0-	-1013	-0-	2056	3		Y	-0-	7
06	2970 #	1646	-0-	-1324	-0-	1646	3		Y	-0-	7
-----											
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304		RRCID -> 162758		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416	
01	2559 R	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-	12
02	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1 9	Y	1	13
03	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		Y	-0-	13
04	2100 #	1172	-0-	-928	-0-	1172	2		Y	-0-	13
05	2170 #	1080	-0-	-1090	-0-	1079	2	1 9	Y	1	14
06	2490 #	1227	-0-	-1263	-0-	1227	2		Y	-0-	14
-----											
BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1		RRCID -> 165039		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
06	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	
01	1612 #	765	-0-	-847	-0-	765	2		Y	-0-	13
02	1508 #	630	-0-	-878	-0-	629	2	1 9	Y	1	14
03	1612 #	1276	-0-	-336	-0-	1276	2		Y	-0-	14
04	2717 R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		Y	-0-	14
05	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2 9	Y	2	16
06	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-	16

-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		17
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	179	3	N	1	9	18
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		18
04		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		18
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	N	2	9	20
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		20
-----												
BLAKEWAY (DIXON SAND)				08713 499	ASSOCIATED	49B			CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC				850822								
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLUDWORTH (CANYON)				09738 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.				712930								
BLUDWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827 - 7884
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1339	2	-0-
02		1914 N	1505	-0-	-409	-0-	90	1	N	1415	2	-0-
03		1705 N	803	-0-	-902	-0-	48	1	N	755	2	-0-
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N			-0-
05		1612 N	360	-0-	-1252	-0-	22	1	N	338	2	-0-
06		780 N	277	-0-	-503	-0-	17	1	N	260	2	-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
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-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BONNE TERRE (9800)		10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	13				13
						14	9								
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	16	1	3	2	N	15				28
						17	9								
06	14B2 EXT	19	-0-	19	55	16	1	3	2	N	-0-				28

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	14	-0-	14	14	11	1	3	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	28	11	1	3	2	N	-0-				-0-

BONNE TERRE (10600)		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNE TERRE (10770)		10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
BONNE TERRE (11750)			10440 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 191754		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11746 - 11766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
RETAMA OIL CORPORATION			703485									
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C		RRCID -> 136630		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 3464		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY			891175									
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10354 - 10452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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			
01	806 X	185	-0-	-621	-0-	176 1	3 2	Y	5	5 0	-0-
02	754 X	125	-0-	-629	-0-	125 1		Y	-0-		-0-
03	806 X	238	-0-	-568	-0-	238 1		Y	-0-		-0-
04	420 X	262	-0-	-158	-0-	262 1		Y	-0-		-0-
05	279 X	239	-0-	-40	-0-	239 1		Y	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	245 1	15 2	Y	29	27 0	2
						32 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725			
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 1		Y	-0-		-0-
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	143 1		Y	-0-		-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 1		Y	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 1		Y	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 1		Y	-0-		-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 1		Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253227		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094			
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	295 1	181 2	Y	40	38 0	2
						4 4	44 9				
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	342 1	33 2	Y	10	12 0	-0-
						11 9					
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	343 1	43 2	Y	19	18 0	1
						1 4	21 9				
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	329 1	101 2	Y	36	35 0	2
						40 9					
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	331 1	85 2	Y	73	72 0	3
						80 9					
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	322 1	440 2	Y	133	128 0	8
						2 4	146 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6410 -	9512		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
01		1147 X	1110	-0-	-37	-0-	190	1	795	2	Y	114	108	0	19
							125	9							
02		1073 X	1060	-0-	-13	-0-	112	1	821	2	Y	115	110	0	24
							127	9							
03		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	Y	133	138	0	19
							146	9							
04		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	130	124	0	25
							143	9							
05		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	155	158	0	22
							171	9							
06		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	2	Y	171	152	0	41
							188	9							
-----															
FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6141 -	8747		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939 -	11110		
01		558 X	233	-0-	-325	-0-	233	1			Y	-0-		-0-	
02		522 X	260	-0-	-262	-0-	260	1			Y	-0-		-0-	
03		341 X	259	-0-	-82	-0-	259	1			Y	-0-		-0-	
04		270 X	247	-0-	-23	-0-	247	1			Y	-0-		-0-	
05		279 X	270	-0-	-9	-0-	250	1	12	2	Y	7	7	0	
							8	9							
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	249	1	102	2	Y	22	21	0	
							24	9						1	
-----															
CAGE		WELL #:		1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	6423 -	8795		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57		280	
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	6		286	
							7	9							
03		651 N	221	-0-	-430	-0-	19	1	201	2	N	1	182	1	
							1	9						105	
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	3		108	
							3	9							
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	68		176	
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	N	15	118	1	
							17	9						73	
-----															
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6415 -	9364		
01		496 N	115	-0-	-381	-0-	115	1			Y	-0-		-0-	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-		-0-	
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-		-0-	
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	1	1	2	Y	-0-		-0-	
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	2	Y	-0-		-0-	
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	106	1	247	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 #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574															
01	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	-0-	10	1	5314	2	Y	288	359	1	22
							1	4	317	9					
02	5336 X	5263	-0-	-73	-0-	-0-	8	1	4904	2	Y	258	266	1	14
							67	4	284	9					
03	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	5454	2	Y	264	268	1	10
							9	4	290	9					
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	5337	2	Y	237	235	1	12
							25	4	261	9					
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	5551	2	Y	239	244	1	7
							32	4	263	9					
06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	5245	2	Y	244	245	1	6
							75	4	268	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064															
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	308	2	Y	240	223	0	20
							264	9							
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	366	2	Y	282	277	0	25
							310	9							
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	388	2	Y	311	315	0	21
							342	9							
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	769	2	Y	581	567	0	35
							639	9							
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	-0-	204	1			Y	-0-	35	0	-0-
06	360 N	212	-0-	-148	-0-	-0-	212	1			Y	-0-			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328															
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	891	2	Y	45	44	0	6
							50	9							
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	640	2	Y	33	35	0	4
							36	9							
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	895	2	Y	45	44	0	5
							50	9							
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1017	2	Y	49	47	0	7
							54	9							
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	895	2	Y	40	43	0	4
							44	9							
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1038	2	Y	49	48	0	5
							54	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		837 N	482	-0-	-355	-0-	249 1	183 2	46 9	Y	42	41	0		2
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	302 1	400 2	139 9	Y	126	123	0		5
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	340 1	366 2	171 9	Y	155	153	0		7
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	332 1	452 2	178 9	Y	162	162	0		7
05		899 N	671	-0-	-228	-0-	331 1	173 2	167 9	Y	152	153	0		6
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	309 1	498 2	171 9	Y	155	151	0		10
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904															
01		589 N	463	-0-	-126	-0-	211 1	143 2	109 9	Y	99	96	0		8
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	149 1	225 2	169 9	Y	154	149	0		13
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	274 1	222 2	175 9	Y	159	161	0		11
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	287 1	271 2	200 9	Y	182	182	0		11
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	274 1	388 2	248 9	Y	225	216	0		20
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	286 1	336 2	1 4	Y	234	238	0		16
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956															
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	152 1	979 2	216 9	Y	196	190	0		16
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	115 1	1027 2	238 9	Y	216	213	0		19
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	211 1	1133 2	272 9	Y	247	250	0		16
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	220 1	1097 2	250 9	Y	227	229	0		14
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	209 1	1174 2	229 9	Y	208	204	0		18
06		1560 N	1498	-0-	-62	-0-	219 1	1034 2	2 4	Y	221	224	0		15
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404															
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	174 1	516 2	105 9	Y	95	91	0		8
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	128 1	432 2	86 9	Y	78	79	0		7
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	241 1	485 2	100 9	Y	91	92	0		6
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	253 1	475 2	92 9	Y	84	85	0		5
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	240 1	508 2	86 9	Y	78	76	0		7
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	251 1	459 2	1 4	Y	85	86	0		6
-----															

-----															
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
01		1780 N	1780	-0-	-0-	343	1	845	2	Y	516	510	0	56	
						24	4	568	9						
02		1589 N	1589	-0-	-0-	432	1	738	2	Y	380	352	0	63	
						1	4	418	9			21	1		
03		2219 N	2219	-0-	-0-	525	1	1077	2	Y	560	586	0	37	
						1	4	616	9						
04		1970 N	1970	-0-	-0-	666	1	864	2	Y	400	402	0	35	
						440	9								
05		2087 N	2087	-0-	-0-	731	1	886	2	Y	422	414	0	43	
						6	4	464	9						
06		1422 N	1422	-0-	-0-	92	1	904	2	Y	387	389	0	41	
						426	9								
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
01		1438 N	1438	-0-	-0-	208	1	1070	2	Y	145	143	0	19	
						160	9								
02		1313 N	1313	-0-	-0-	192	1	971	2	Y	136	139	0	16	
						150	9								
03		1542 N	1542	-0-	-0-	234	1	1141	2	Y	152	151	0	17	
						167	9								
04		1630 N	1630	-0-	-0-	245	1	1210	2	Y	159	152	0	24	
						175	9								
05		1565 N	1565	-0-	-0-	264	1	1150	2	Y	137	147	0	14	
						151	9								
06		1804 N	1804	-0-	-0-	271	1	1344	2	Y	172	168	0	18	
						189	9								
-----															
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
06		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															
01		7564 X	7053	-0-	-511	-0-	5	1	6822	2	Y	205	178	1	84
							226	9							
02		7134 X	6512	-0-	-622	-0-	5	1	6281	2	Y	205	236	1	53
							226	9							
03		7626 X	6681	-0-	-945	-0-	3	1	6469	2	Y	190	177	1	66
							209	9							
04		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	4	1	7236	2	Y	183	190	1	59
							201	9							
05		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	8	1	7356	2	Y	179	201	1	37
							17	4	197	9					
06		6840 X	5819	-0-	-1021	-0-	7	1	5648	2	Y	149	135	1	51
							164	9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	206 1	1392 2	Y	503	490 0		22
							34 4	553 9					
02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	322 1	2019 2	Y	1125	1105 0		42
							29 4	1238 9					
03		2697 X	2121	-0-	-576	-0-	334 1	975 2	Y	727	738 0		31
							12 4	800 9					
04		2610 X	1951	-0-	-659	-0-	338 1	948 2	Y	602	607 0		26
							3 4	662 9					
05		2697 X	1453	-0-	-1244	-0-	327 1	415 2	Y	645	644 0		27
							1 4	710 9					
06		2610 X	2011	-0-	-599	-0-	321 1	1052 2	Y	575	566 0		36
							5 4	633 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
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					
05		2542 X	2348	-0-	-194	-0-	1132 1	919 2	Y	267	278 0		8
							3 4	294 9					
06		2460 X	1891	-0-	-569	-0-	1155 1	507 2	Y	207	208 0		7
							1 4	228 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
01		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	9 1	1712 2	Y	268	257 0		23
							2 4	295 9					
02		1972 N	1906	-0-	-66	-0-	8 1	1624 2	Y	248	257 0		14
							1 4	273 9					
03		2108 N	2026	-0-	-82	-0-	10 1	1738 2	Y	252	256 0		10
							1 4	277 9					
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	11 1	1684 2	Y	241	234 0		17
							1 4	265 9					
05		2046 N	2010	-0-	-36	-0-	11 1	1734 2	Y	237	239 0		15
							4 4	261 9					
06		1950 N	1859	-0-	-91	-0-	10 1	1616 2	Y	211	217 0		9
							1 4	232 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	20 1	3864 2	Y	808	780 0		68
							5 4	889 9					
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	17 1	3583 2	Y	741	767 0		42
							3 4	815 9					
03		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	22 1	3856 2	Y	753	766 0		29
							3 4	828 9					
04		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	24 1	3709 2	Y	717	697 0		49
							3 4	789 9					
05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	24 1	3766 2	Y	695	701 0		43
							9 4	765 9					
06		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	24 1	3757 2	Y	662	676 0		29
							1 4	728 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	2	1	6916	2	Y	311	320	1	34
						6	4	342	9					
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	54	1	6343	2	Y	303	304	1	33
						4	4	333	9					
03	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	108	1	6790	2	Y	287	268	1	52
						4	4	316	9					
04	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	71	1	6513	2	Y	258	274	1	36
						3	4	284	9					
05	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	9	1	6807	2	Y	255	249	1	42
						1	4	281	9					
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	12	1	6466	2	Y	252	268	1	26
						2	4	277	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	55	1	5642	2	Y	477	474	0	35
						79	4	525	9					
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	49	1	4947	2	Y	410	416	0	29
						45	4	451	9					
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	68	1	5199	2	Y	422	436	0	15
						5	4	464	9					
04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	61	1	4991	2	Y	401	395	0	21
						9	4	441	9					
05	5673 X	5606	-0-	-67	-0-	54	1	5077	2	Y	409	409	0	21
						25	4	450	9					
06	5490 X	5400	-0-	-90	-0-	54	1	4901	2	Y	387	382	0	26
						19	4	426	9					
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
01	7564 X	6308	-0-	-1256	-0-	9	1	6148	2	Y	137	123	1	39
						151	9							
02	6467 X	6343	-0-	-124	-0-	14	1	6167	2	Y	146	146	1	39
						1	4	161	9					
03	6820 X	6430	-0-	-390	-0-	15	1	6274	2	Y	128	131	1	36
						141	9							
04	6540 X	6002	-0-	-538	-0-	11	1	5867	2	Y	113	120	1	29
						124	9							
05	6789 X	6604	-0-	-185	-0-	14	1	6456	2	Y	121	132	1	18
						1	4	133	9					
06	6570 X	6118	-0-	-452	-0-	14	1	5952	2	Y	119	111	1	26
						21	4	131	9					
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
01	2945 X	2599	-0-	-346	-0-	22	1	2507	2	Y	59	72	0	31
						5	4	65	9					
02	2639 X	2410	-0-	-229	-0-	22	1	2288	2	Y	86	76	0	41
						5	4	95	9					
03	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	23	1	2326	2	Y	65	68	0	38
						4	4	72	9					
04	2520 N	2438	-0-	-82	-0-	24	1	2327	2	Y	75	8	0	105
						4	4	83	9					
05	2573 N	1690	-0-	-883	-0-	20	1	1620	2	Y	44	105	0	44
						2	4	48	9					
06	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	21	1	2189	2	Y	68	59	0	53
						5	4	75	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	352 1	2714 2	Y	99	99 0		4
							66 4	109 9					
02		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	312 1	3409 2	Y	173	171 0		6
							49 4	190 9					
03		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	290 1	3802 2	Y	260	255 0		11
							46 4	286 9					
04		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	263 1	1870 2	Y	398	392 0		17
							7 4	438 9					
05		2201 X	1461	-0-	-740	-0-	257 1	763 2	Y	399	399 0		17
							2 4	439 9					
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	242 1	1786 2	Y	327	323 0		21
							8 4	360 9					
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788													
01		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	46 1	6550 2	Y	363	332 0		47
							3 4	399 9					
02		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	36 1	5705 2	Y	327	335 0		39
							1 4	360 9					
03		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	33 1	5736 2	Y	312	316 0		35
							343 9						
04		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	26 1	5558 2	Y	298	288 0		45
							328 9						
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	23 1	5398 2	Y	263	281 0		27
							289 9						
06		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	23 1	5463 2	Y	285	282 0		30
							314 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837													
01		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	199 1	3520 2	Y	274	268 0		24
							2 4	301 9					
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	231 1	3229 2	Y	346	333 0		37
							1 4	381 9					
03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	64 1	4494 2	Y	436	435 0		38
							1 4	480 9					
04		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	43 1	3700 2	Y	455	448 0		45
							12 4	501 9					
05		4154 X	3932	-0-	-222	-0-	32 1	3324 2	Y	523	538 0		30
							1 4	575 9					
06		4470 X	3500	-0-	-970	-0-	32 1	3154 2	Y	284	289 0		25
							2 4	312 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108													
01		3937 X	2978	-0-	-959	-0-	239 1	2532 2	Y	186	185 0		16
							2 4	205 9					
02		3480 X	3009	-0-	-471	-0-	230 1	2511 2	Y	243	233 0		26
							1 4	267 9					
03		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	348 1	3686 2	Y	323	321 0		28
							355 9						
04		3720 X	3490	-0-	-230	-0-	291 1	2842 2	Y	316	313 0		31
							9 4	348 9					
05		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	278 1	3344 2	Y	407	415 0		23
							1 4	448 9					
06		3810 X	3719	-0-	-91	-0-	274 1	3198 2	Y	223	227 0		19
							2 4	245 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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							
05		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	218 1	4343 2	Y		692	712 0			40
							2 4	761 9							
06		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	218 1	4288 2	Y		390	396 0			34
							3 4	429 9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503															
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							
05		2449 X	1845	-0-	-604	-0-	330 1	1099 2	Y		376	377 0			16
							2 4	414 9							
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	328 1	2819 2	Y		338	333 0			21
							13 4	372 9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813															
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							
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	338 1	585 2	Y		320	324 0			13
							1 4	352 9							
06		2250 N	2179	-0-	-71	-0-	341 1	1511 2	Y		291	286 0			18
							7 4	320 9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14260 X	6021	-0-	-8239	-0-	2 1	5784 2	5 4	230 9	Y	209	237 1		23
02		13340 X	1989	-0-	-11351	-0-	16 1	1892 2	1 4	80 9	Y	73	88 1		8
03		14260 X	293	-0-	-13967	-0-	4 1	278 2	11 9		Y	10	16 1		2
04		13230 X	2718	-0-	-10512	-0-	28 1	2599 2	1 4	90 9	Y	82	73 1		11
05		10726 X	5534	-0-	-5192	-0-	7 1	5348 2	1 4	178 9	Y	162	147 1		26
06		19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	33 1	18712 2	5 4	645 9	Y	586	553 1		59
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
01		6169 X	5693	-0-	-476	-0-	211 1	4887 2	1 4	594 9	Y	540	519 0		45
02		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	152 1	5600 2	1 4	704 9	Y	640	629 0		56
03		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	162 1	5490 2	1 4	718 9	Y	653	666 0		43
04		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	154 1	5324 2	2 4	658 9	Y	598	605 0		36
05		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	266 1	5885 2	1 4	628 9	Y	571	557 0		50
06		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	305 1	5123 2	10 4	656 9	Y	596	606 0		40
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															
01		4061 X	3443	-0-	-618	-0-	177 1	2001 2	1 4	1264 9	Y	1149	1125 0		148
02		3799 X	3471	-0-	-328	-0-	180 1	1990 2	1301 9		Y	1183	1191 0		140
03		4061 X	3905	-0-	-156	-0-	196 1	2288 2	1421 9		Y	1292	1286 0		146
04		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	193 1	2162 2	1318 9		Y	1198	1164 0		180
05		3720 X	3417	-0-	-303	-0-	204 1	2066 2	204 1		Y	1043	1116 0		107
06		3780 X	3520	-0-	-260	-0-	1147 9	2076 2	208 1		Y	1124	1112 0		119
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987															
01		7347 X	7248	-0-	-99	-0-	5 1	7090 2	153 9		Y	139	126 1		57
02		6873 X	5974	-0-	-899	-0-	5 1	5824 2	145 9		Y	132	155 1		34
03		7347 X	6552	-0-	-795	-0-	3 1	6406 2	143 9		Y	130	119 1		45
04		7110 X	7093	-0-	-17	-0-	4 1	6955 2	134 9		Y	122	128 1		39
05		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	8 1	7211 2	17 4	133 9	Y	121	135 1		25
06		7020 X	6444	-0-	-576	-0-	8 1	6308 2	128 9		Y	116	101 1		40

-----														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		13764 X	9862	-0-	-3902	-0-	6 1	9690 2	Y	151	143	1		62
							166 9							
02		12876 X	9351	-0-	-3525	-0-	7 1	9182 2	Y	147	171	1		38
							162 9							
03		13764 X	9979	-0-	-3785	-0-	5 1	9818 2	Y	142	131	1		49
							156 9							
04		12570 X	11635	-0-	-935	-0-	6 1	11472 2	Y	143	146	1		46
							157 9							
05		12059 X	11684	-0-	-375	-0-	12 1	11494 2	Y	137	155	1		28
							27 4	151 9						
06		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	12 1	9896 2	Y	129	113	1		44
							142 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
-----														
01		4464 X	1039	-0-	-3425	-0-	344 1	659 2	Y	30	30	0		2
							3 4	33 9						
02		4176 X	1204	-0-	-2972	-0-	358 1	813 2	Y	29	28	0		3
							1 4	32 9						
03		2604 X	1297	-0-	-1307	-0-	462 1	798 2	Y	32	33	0		2
							2 4	35 9						
04		1590 X	1273	-0-	-317	-0-	466 1	765 2	Y	34	32	0		4
							5 4	37 9						
05		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	489 1	892 2	Y	35	36	0		3
							2 4	39 9						
06		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	503 1	973 2	Y	40	37	0		6
							44 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
-----														
01		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	571 1	6803 2	Y	227	224	0		15
							30 4	250 9						
02		6032 X	6022	-0-	-10	-0-	504 1	5357 2	Y	142	144	0		13
							5 4	156 9						
03		6448 X	5093	-0-	-1355	-0-	494 1	4439 2	Y	137	141	0		9
							9 4	151 9						
04		7410 X	4067	-0-	-3343	-0-	323 1	3591 2	Y	120	115	0		14
							21 4	132 9						
05		7657 X	5160	-0-	-2497	-0-	364 1	4634 2	Y	136	137	0		13
							12 4	150 9						
06		7410 X	5110	-0-	-2300	-0-	392 1	4563 2	Y	140	130	0		23
							1 4	154 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
-----														
01		6913 X	2744	-0-	-4169	-0-	432 1	2247 2	Y	50	52	0		3
							10 4	55 9						
02		6467 X	2701	-0-	-3766	-0-	451 1	2204 2	Y	40	39	0		4
							2 4	44 9						
03		4681 X	2582	-0-	-2099	-0-	521 1	2011 2	Y	42	43	0		3
							4 4	46 9						
04		3090 X	2266	-0-	-824	-0-	520 1	1694 2	Y	38	36	0		5
							10 4	42 9						
05		3038 X	2520	-0-	-518	-0-	476 1	1996 2	Y	39	40	0		4
							5 4	43 9						
06		2790 X	2633	-0-	-157	-0-	543 1	2043 2	Y	42	39	0		7
							1 4	46 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		11023 X	11023	-0-	-0-	15	1	10833	2	Y	159	140	1	45
						175	9							
02		7772 X	1431	-0-	-6341	3	1	1399	2	Y	26	64	1	7
						29	9							
03		8897 X	3446	-0-	-5451	8	1	3381	2	Y	52	44	1	15
						57	9							
04		14552 X	14552	-0-	-0-	27	1	14294	2	Y	210	171	1	54
						231	9							
05		19100 X	19100	-0-	-0-	40	1	18765	2	Y	266	281	1	39
						2	4	293	9					
06		14693 X	14693	-0-	-0-	34	1	14367	2	Y	218	210	1	47
						52	4	240	9					
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
01		9548 X	8630	-0-	-918	12	1	8482	2	Y	124	115	1	35
						136	9							
02		8932 X	7624	-0-	-1308	16	1	7476	2	Y	119	122	1	32
						1	4	131	9					
03		9548 X	8533	-0-	-1015	20	1	8388	2	Y	114	114	1	32
						125	9							
04		8820 X	8359	-0-	-461	16	1	8225	2	Y	107	111	1	28
						118	9							
05		9114 X	8717	-0-	-397	18	1	8580	2	Y	107	119	1	16
						1	4	118	9					
06		8340 X	7780	-0-	-560	18	1	7623	2	Y	102	96	1	22
						27	4	112	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
01		6618 X	6618	-0-	-0-	20	1	6189	2	Y	361	362	0	13
						12	4	397	9					
02		6154 X	6154	-0-	-0-	32	1	5712	2	Y	367	369	0	11
						6	4	404	9					
03		6485 X	6485	-0-	-0-	22	1	6033	2	Y	387	387	0	11
						4	4	426	9					
04		6196 X	6196	-0-	-0-	20	1	5756	2	Y	369	371	0	9
						14	4	406	9					
05		6528 X	6528	-0-	-0-	21	1	6096	2	Y	372	370	0	11
						2	4	409	9					
06		6150 X	6114	-0-	-36	26	1	5716	2	Y	338	339	0	10
						372	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
01		9128 X	9128	-0-	-0-	28	1	8493	2	Y	536	540	0	19
						17	4	590	9					
02		8572 X	8572	-0-	-0-	44	1	7915	2	Y	549	552	0	16
						9	4	604	9					
03		8975 X	8975	-0-	-0-	30	1	8305	2	Y	576	576	0	16
						6	4	634	9					
04		8672 X	8672	-0-	-0-	28	1	8013	2	Y	555	558	0	13
						20	4	611	9					
05		9144 X	9144	-0-	-0-	29	1	8495	2	Y	562	558	0	17
						2	4	618	9					
06		8621 X	8621	-0-	-0-	36	1	8023	2	Y	511	514	0	14
						562	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		4929 X	4887	-0-	-42	-0-	15	1	4499	2	Y	331	333	0	12
							9	4	364	9					
02		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	23	1	4230	2	Y	343	345	0	10
							5	4	377	9					
03		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	17	1	4517	2	Y	366	366	0	10
							3	4	403	9					
04		4770 X	4672	-0-	-98	-0-	15	1	4266	2	Y	345	347	0	8
							11	4	380	9					
05		4929 X	4776	-0-	-153	-0-	15	1	4387	2	Y	339	337	0	10
							1	4	373	9					
06		4770 X	4376	-0-	-394	-0-	18	1	4027	2	Y	301	302	0	9
							331	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418															
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	261	1	1322	2	Y	162	157	0	14
							1	4	178	9					
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	253	1	1694	2	Y	311	292	0	33
							342	9							
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	367	1	1821	2	Y	303	310	0	26
							333	9							
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	288	1	1449	2	Y	306	302	0	30
							5	4	337	9					
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	284	1	1427	2	Y	331	342	0	19
							1	4	364	9					
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	279	1	1308	2	Y	173	177	0	15
							1	4	190	9					
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063															
01		4712 X	1248	-0-	-3464	-0-	275	1	794	2	Y	163	176	0	21
							179	9							
02		4408 X	2069	-0-	-2339	-0-	249	1	1476	2	Y	313	297	0	37
							344	9							
03		4712 X	1974	-0-	-2738	-0-	209	1	1445	2	Y	291	295	0	33
							320	9							
04		4560 X	557	-0-	-4003	-0-	174	1	315	2	Y	62	86	0	9
							68	9							
05		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	2	Y	563	514	0	58
							619	9							
06		2130 X	977	-0-	-1153	-0-	268	1	585	2	Y	113	159	0	12
							124	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353															
01		1643 X	711	-0-	-932	-0-	147	1	560	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02		1508 X	1134	-0-	-374	-0-	196	1	926	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
03		1612 X	693	-0-	-919	-0-	201	1	492	2	Y	-0-			-0-
							203	1	1762	2	Y	-0-			-0-
04		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	2	4							
05		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	233	1	1404	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
06		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	234	1	1135	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			WELL #:		13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8085 - 13309		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	3696	-0-	-706	-0-	168 20	1 4	3109 399	2 9	Y	363	358	0	13
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	231 48	1 4	3708 448	2 9	Y	407	410	0	10
03		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	251 2	1 4	3850 457	2 9	Y	415	414	0	11
04		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	236 4	1 4	3718 429	2 9	Y	390	393	0	8
05		4743 X	4456	-0-	-287	-0-	270 29	1 4	3740 417	2 9	Y	379	379	0	8
06		4590 X	3890	-0-	-700	-0-	274 284	1 9	3332	2	Y	258	255	0	11
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632 - 13040		
01		4464 X	3762	-0-	-702	-0-	221 20	1 4	3123 398	2 9	Y	362	356	0	13
02		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	266 65	1 4	5048 636	2 9	Y	578	577	0	14
03		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	275 3	1 4	4250 527	2 9	Y	479	480	0	13
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	261 4	1 4	3789 457	2 9	Y	415	419	0	9
05		5859 X	4340	-0-	-1519	-0-	308 28	1 4	3587 417	2 9	Y	379	380	0	8
06		5670 X	3346	-0-	-2324	-0-	316 248	1 9	2782	2	Y	225	224	0	9
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238		
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	163 104	1 4	2541 420	2 9	Y	382	378	0	16
02		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	134 151	1 4	1796 330	2 9	Y	300	302	0	14
03		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	144 22	1 4	2022 310	2 9	Y	282	279	0	17
04		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	134 13	1 4	2242 295	2 9	Y	268	266	0	19
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	125 164	1 4	2272 348	2 9	Y	316	316	0	19
06		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	118 337	1 9	2295	2	Y	306	306	0	19
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168		
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	181 18	1 4	443 421	2 9	Y	383	396	0	16
02		1015 N	616	-0-	-399	-0-	162 18	1 4	212 224	2 9	Y	204	210	0	10
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	192 7	1 4	657 575	2 9	Y	523	502	0	31
04		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	186 9	1 4	1547 1168	2 9	Y	1062	1018	0	75
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	167 21	1 4	294 259	2 9	Y	235	296	0	14
06		1050 N	324	-0-	-726	-0-	163 74	1 9	87	2	Y	67	77	0	4



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	23 1	16181 2	275 9		Y	250	214 1		71
02	14442 X	13624	-0-	-818	-0-	29 1	13332 2	1 4		Y	238	245 1		64
03	15593 X	14700	-0-	-893	-0-	34 1	14423 2	243 9		Y	221	223 1		62
04	15960 X	15506	-0-	-454	-0-	29 1	15233 2	244 9		Y	222	227 1		57
05	16492 X	13799	-0-	-2693	-0-	29 1	13560 2	1 4		Y	190	219 1		28
06	15960 X	15302	-0-	-658	-0-	35 1	14965 2	54 4		Y	225	204 1		49
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	402 1	1464 2	773 9		Y	703	645 0		90
02	2233 N	2116	-0-	-117	-0-	303 1	1231 2	582 9		Y	529	543 0		76
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	360 1	1142 2	645 9		Y	586	590 0		72
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	354 1	1434 2	780 9		Y	709	685 0		96
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	313 1	1425 2	677 9		Y	615	633 0		78
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	266 1	1407 2	656 9		Y	596	613 0		61
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
01	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	2 1	7464 2	7 4		Y	369	380 1		40
02	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	57 1	6751 2	4 4		Y	350	352 1		38
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	116 1	7299 2	5 4		Y	334	312 1		60
04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	76 1	7034 2	3 4		Y	303	321 1		42
05	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	10 1	7320 2	1 4		Y	298	291 1		49
06	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	12 1	6952 2	2 4		Y	293	312 1		30
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
01	9486 X	8731	-0-	-755	-0-	2 1	8364 2	7 4		Y	325	339 1		35
02	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	72 1	8465 2	5 4		Y	351	348 1		38
03	9486 X	9445	-0-	-41	-0-	142 1	8937 2	6 4		Y	327	306 1		59
04	9180 X	8574	-0-	-606	-0-	89 1	8172 2	4 4		Y	281	301 1		39
05	9486 X	8945	-0-	-541	-0-	11 1	8625 2	1 4		Y	280	273 1		46
06	9180 X	8086	-0-	-1094	-0-	14 1	7782 2	2 4		Y	262	281 1		27

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	227 1	3199 2	20 4	700 9	Y	636	627 0		22
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	258 1	2937 2	38 4	637 9	Y	579	587 0		14
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	282 1	3032 2	2 4	646 9	Y	587	585 0		16
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	266 1	2966 2	3 4	614 9	Y	558	562 0		12
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	306 1	3082 2	24 4	615 9	Y	559	560 0		11
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	309 1	2716 2	417 9		Y	379	374 0		16
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
01	4774 X	4564	-0-	-210	-0-	211 1	3579 2	23 4	751 9	Y	683	669 0		24
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	259 1	2889 2	37 4	608 9	Y	553	564 0		13
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	282 1	3199 2	2 4	662 9	Y	602	599 0		16
04	4410 X	4045	-0-	-365	-0-	237 1	3168 2	3 4	637 9	Y	579	583 0		12
05	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	287 1	3310 2	26 4	642 9	Y	584	584 0		12
06	4410 X	3071	-0-	-1339	-0-	246 1	2459 2	366 9		Y	333	331 0		14
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
01	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	208 1	1978 2	13 4	420 9	Y	382	384 0		13
02	3016 X	2235	-0-	-781	-0-	250 1	1626 2	21 4	338 9	Y	307	313 0		7
03	3224 X	2397	-0-	-827	-0-	274 1	1761 2	1 4	361 9	Y	328	326 0		9
04	3120 X	1984	-0-	-1136	-0-	257 1	1439 2	2 4	286 9	Y	260	263 0		6
05	3224 X	2302	-0-	-922	-0-	283 1	1684 2	13 4	322 9	Y	293	293 0		6
06	2520 X	1924	-0-	-596	-0-	283 1	1431 2	210 9		Y	191	189 0		8
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
01	4619 X	3989	-0-	-630	-0-	12 1	3660 2	7 4	310 9	Y	282	284 0		10
02	4321 X	4018	-0-	-303	-0-	20 1	3654 2	4 4	340 9	Y	309	310 0		9
03	4619 X	4100	-0-	-519	-0-	14 1	3735 2	2 4	349 9	Y	317	317 0		9
04	4320 X	3894	-0-	-426	-0-	13 1	3542 2	9 4	330 9	Y	300	302 0		7
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	14 1	3952 2	1 4	351 9	Y	319	317 0		9
06	4170 X	3914	-0-	-256	-0-	16 1	3590 2	308 9		Y	280	281 0		8

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01		217 N	119	-0-	-98	-0-	5 1	28 2	Y	78	64	0		14
							86 9							
02		87 N	6	-0-	-81	-0-	1 1	3 2	Y	2	16	0		-0-
							2 9							
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	Y	1	1	0		-0-
							1 9							
04		120 N	14	-0-	-106	-0-	1 1	9 2	Y	4	3	0		1
							4 9							
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 2	Y	-0-	1	0		-0-
							82 1	293 2	Y	20	18	0		2
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 9							
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
-----														
01		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	420 1	1527 2	Y	542	520	0		69
							596 9							
02		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	351 1	1160 2	Y	369	385	0		53
							406 9							
03		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	405 1	1122 2	Y	425	426	0		52
							468 9							
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	367 1	1337 2	Y	489	475	0		66
							538 9							
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	311 1	1363 2	Y	435	446	0		55
							479 9							
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	295 1	1231 2	Y	385	401	0		39
							424 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
-----														
01		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	63 1	7960 2	Y	436	528	1		53
							480 9							
02		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	51 1	7378 2	Y	366	347	1		72
							403 9							
03		9145 X	8515	-0-	-630	-0-	66 1	7996 2	Y	412	382	1		102
							453 9							
04		8850 X	8120	-0-	-730	-0-	51 1	7677 2	Y	356	383	1		75
							392 9							
05		9145 X	8314	-0-	-831	-0-	53 1	7872 2	Y	354	366	1		63
							389 9							
06		8250 X	6967	-0-	-1283	-0-	42 1	6577 2	Y	316	324	1		55
							348 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
-----														
01		7905 X	7859	-0-	-46	-0-	58 1	7348 2	Y	412	506	1		50
							453 9							
02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	53 1	7718 2	Y	428	394	1		84
							471 9							
03		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	63 1	7662 2	Y	442	416	1		110
							486 9							
04		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	52 1	7802 2	Y	404	429	1		85
							444 9							
05		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	52 1	7814 2	Y	394	409	1		70
							433 9							
06		7830 X	7473	-0-	-357	-0-	45 1	7012 2	Y	378	382	1		66
							416 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9450 - 13733	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	736	2	342	9	N	311	349	1	84
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	440	2	217	9	N	197	179	1	102
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			102
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			102
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8092 - 13003	
01	5983 X	5816	-0-	-167	-0-	213	1	4971	2	Y	511	516	0	38
						70	4	562	9					
02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	244	1	4947	2	Y	498	501	0	35
						45	4	548	9					
03	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	257	1	5438	2	Y	536	552	0	19
						5	4	590	9					
04	5790 X	5626	-0-	-164	-0-	269	1	4829	2	Y	472	466	0	25
						9	4	519	9					
05	5983 X	5947	-0-	-36	-0-	338	1	5041	2	Y	494	493	0	26
						25	4	543	9					
06	5790 X	5778	-0-	-12	-0-	316	1	4924	2	Y	472	466	0	32
						19	4	519	9					
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616 - 13143	
01	5673 X	5388	-0-	-285	-0-	45	1	4676	2	Y	546	548	0	40
						66	4	601	9					
02	5307 X	5231	-0-	-76	-0-	45	1	4548	2	Y	543	545	0	38
						41	4	597	9					
03	5673 X	5337	-0-	-336	-0-	61	1	4671	2	Y	546	565	0	19
						4	4	601	9					
04	5490 X	4907	-0-	-583	-0-	53	1	4298	2	Y	498	491	0	26
						8	4	548	9					
05	5673 X	5104	-0-	-569	-0-	47	1	4464	2	Y	519	518	0	27
						22	4	571	9					
06	5400 X	4889	-0-	-511	-0-	47	1	4289	2	Y	488	482	0	33
						16	4	537	9					
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7013 - 11977	
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	163	146	0	17
						179	9							
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	461	2	Y	138	140	0	15
						152	9							
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	Y	113	110	0	18
						124	9							
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351											
WORTHLEY RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	260508	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9772 - 14922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	12493 X	12163	-0-	-330	-0-	8	1	11917	2	Y	216	185	1	89
02	11687 X	9754	-0-	-1933	-0-	238	9	9540	2	Y	187	228	1	48
03	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	206	9	12400	2	Y	222	193	1	77
04	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	244	9	13033	2	Y	199	212	1	64
05	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	219	9	13258	2	Y	195	219	1	40
06	12090 X	11350	-0-	-740	-0-	14	1	11140	2	Y	178	157	1	61
						32	4							
						14	1							
						196	9							
-----														
CAGE		WELL #:		6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5864 - 9779		
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	465	1	3003	2	N	58			257
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	64	9	3377	2	N	61			318
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	271	1	3359	2	N	60	183	1	195
04	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	67	9	2968	2	N	54	178	1	71
05	3596 X	3042	-0-	-554	-0-	316	1	2785	2	N	31			102
06	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	66	9	2915	2	N	54			156
						223	1							
						34	9							
						237	1							
						59	9							
-----														
BEINHORN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8865 - 14139		
01	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	16	1	2248	2	Y	153	142	0	20
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	1	4	168	9	Y	181	180	0	21
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	199	9	2557	2	Y	171	173	0	19
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	15	1	2428	2	Y	159	154	0	24
05	2666 N	2580	-0-	-86	-0-	188	9	2412	2	Y	144	153	0	15
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	12	1	2412	2	Y	154	153	0	16
						175	9							
						10	1							
						158	9							
						10	1							
						169	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260658	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8603 - 13180		
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	300	1	3414	2	Y	448	451	0	33
02	3973 X	3712	-0-	-261	-0-	48	4	493	9	Y	379	385	0	27
03	4247 X	4234	-0-	-13	-0-	323	1	2945	2	Y	431	443	0	15
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	27	4	417	9	Y	416	409	0	22
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	328	1	3429	2	Y	454	452	0	24
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	3	4	474	9	Y	410	407	0	27
						324	1	3329	2	Y				
						6	4	458	9					
						475	1	3626	2	Y				
						18	4	499	9					
						443	1	3361	2	Y				
						13	4	451	9					



-----													
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
-----													
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	143 1	2759 2	Y	209	210 0		24
							45 4	230 9					
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	238 1	2909 2	Y	240	228 0		36
							59 4	264 9					
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	242 1	3017 2	Y	278	277 0		37
							6 4	306 9					
04		3360 X	3262	-0-	-98	-0-	248 1	2747 2	Y	239	241 0		35
							4 4	263 9					
05		3720 X	2668	-0-	-1052	-0-	250 1	2211 2	Y	185	195 0		25
							3 4	204 9					
06		3600 X	3511	-0-	-89	-0-	270 1	2942 2	Y	271	257 0		39
							1 4	298 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408													
01		3193 X	3173	-0-	-20	-0-	233 1	2738 2	Y	182	179 0		16
							2 4	200 9					
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	256 1	2913 2	Y	254	243 0		27
							1 4	279 9					
03		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	121 1	3309 2	Y	262	266 0		23
							288 9						
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	35 1	3016 2	Y	303	296 0		30
							10 4	333 9					
05		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	29 1	2939 2	Y	282	296 0		16
							1 4	310 9					
06		3090 X	3007	-0-	-83	-0-	28 1	2808 2	Y	154	157 0		13
							2 4	169 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008													
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	179 1	3610 2	Y	111	107 0		9
							1 4	122 9					
02		1914 X	1733	-0-	-181	-0-	76 1	1603 2	Y	49	54 0		4
							54 9						
03		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	225 1	3658 2	Y	117	113 0		8
							1 4	129 9					
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	231 1	3468 2	Y	104	106 0		6
							1 4	114 9					
05		2046 X	477	-0-	-1569	-0-	256 1	215 2	Y	5	11 0		-0-
							6 9						
06		1980 X	454	-0-	-1526	-0-	255 1	192 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473													
01		2418 X	2279	-0-	-139	-0-	304 1	1648 2	Y	276	274 0		20
							23 4	304 9					
02		2204 N	1988	-0-	-216	-0-	354 1	1373 2	Y	226	230 0		16
							12 4	249 9					
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	337 1	1577 2	Y	253	260 0		9
							1 4	278 9					
04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	384 1	1570 2	Y	250	246 0		13
							3 4	275 9					
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	494 1	1596 2	Y	255	255 0		13
							8 4	281 9					
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	470 1	1599 2	Y	250	246 0		17
							6 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
-----													
01		5084 X	4903	-0-	-181	-0-	351 1	3971 2	Y	477	480 0		35
							56 4	525 9					
02		4756 X	3953	-0-	-803	-0-	342 1	3168 2	Y	376	385 0		26
							29 4	414 9					
03		5394 X	3892	-0-	-1502	-0-	333 1	3152 2	Y	367	380 0		13
							3 4	404 9					
04		5220 X	3624	-0-	-1596	-0-	378 1	2877 2	Y	331	327 0		17
							5 4	364 9					
05		5394 X	3605	-0-	-1789	-0-	461 1	2776 2	Y	322	322 0		17
							14 4	354 9					
06		4740 X	3778	-0-	-962	-0-	455 1	2946 2	Y	333	328 0		22
							11 4	366 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													
-----													
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	324 1	11 2	Y	46	55 0		3
							51 9						
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	348 1	48 2	Y	168	155 0		16
							185 9						
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	390 1	72 2	Y	289	285 0		20
							318 9						
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	398 1	91 2	Y	396	368 0		48
							1 4	436 9					
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	418 1	134 2	Y	518	515 0		51
							570 9						
06		750 N	738	-0-	-12	-0-	441 1	200 2	Y	88	125 0		14
							97 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													
-----													
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	261 1	316 2	Y	248	256 0		17
							1 4	273 9					
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	256 1	485 2	Y	301	290 0		28
							331 9						
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	283 1	426 2	Y	309	316 0		21
							1 4	340 9					
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	289 1	379 2	Y	297	282 0		36
							2 4	327 9					
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	304 1	457 2	Y	316	321 0		31
							1 4	348 9					
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	320 1	446 2	Y	319	298 0		52
							351 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													
-----													
01		1736 N	1227	-0-	-509	-0-	431 1	618 2	Y	159	163 0		11
							3 4	175 9					
02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	394 1	1097 2	Y	340	319 0		32
							1 4	374 9					
03		2108 N	1874	-0-	-234	-0-	456 1	1013 2	Y	366	373 0		25
							2 4	403 9					
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	465 1	782 2	Y	306	294 0		37
							5 4	337 9					
05		1984 N	1854	-0-	-130	-0-	491 1	986 2	Y	340	344 0		33
							3 4	374 9					
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	522 1	1172 2	Y	419	384 0		68
							461 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	14	1	2028	2	Y	132	128	0		17
						1	4	145	9						
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	13	1	2022	2	Y	136	137	0		16
						150	9								
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	13	1	2201	2	Y	141	141	0		16
						155	9								
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	2	Y	127	124	0		19
						140	9								
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	1982	2	Y	114	121	0		12
						125	9								
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	8	1	1981	2	Y	122	121	0		13
						134	9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383															
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	305	1	976	2	Y	990	967	0		107
						28	4	1089	9						
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	321	1	919	2	Y	982	874	0	52 1	163
						1	4	1080	9						
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	387	1	1070	2	Y	1150	1238	0		75
						1	4	1265	9						
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	568	1	1090	2	Y	1048	1030	0		93
						1153	9								
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	467	1	1115	2	Y	1099	1080	0		112
						7	4	1209	9						
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	87	1	1146	2	Y	1015	1019	0		108
						1	4	1117	9						
-----															
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440															
01	465 N	142	-0-	-323	-0-	11	1	57	2	Y	67	87	0		12
						74	9								
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	385	2	Y	160	148	0		24
						176	9								
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	164	1	638	2	Y	108	115	0		17
						1	4	119	9						
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	423	2	Y	275	239	0		53
						303	9								
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	399	1	1871	2	Y	171	204	0		20
						7	4	188	9						
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	525	1	1873	2	Y	195	197	0		18
						1	4	215	9						
-----															
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
01	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	14 1 19 4	677 2 671 9	Y	610	619 0	66		
02	1740 N	1355	-0-	-385	-0-	22 1 1 4	698 2 634 9	Y	576	516 0	96	30	1
03	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	22 1 722 9	790 2	Y	656	709 0	43		
04	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	19 1 587 9	719 2	Y	534	530 0	47		
05	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	21 1 5 4	766 2 641 9	Y	583	571 0	59		
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	23 1 655 9	869 2	Y	595	591 0	63		
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282													
01	2449 X	2429	-0-	-20	-0-	80 1 33 4	2132 2 184 9	Y	167	170 0	47		
02	2291 X	1926	-0-	-365	-0-	28 1 4 4	1737 2 157 9	Y	143	119 0	71		
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	33 1 217 9	2262 2	Y	197	199 0	69		
04	2340 N	956	-0-	-1384	-0-	16 1 69 9	871 2	Y	63	86 0	46		
05	2046 N	789	-0-	-1257	-0-	16 1 22 4	687 2 64 9	Y	58	89 0	15		
06	2370 N	86	-0-	-2284	-0-	2 1 6 9	78 2	Y	5	18 0	2		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003													
01	3100 N	3246	-0-	146	146	397 1 66 4	1859 2 924 9	Y	840	738 0	114		
02	1334 N	603	-0-	-731	-0-	272 1 102 9	229 2	Y	93	192 0	15		
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	305 1 142 9	293 2	Y	129	124 0	20		
04	1380 X	933	-0-	-447	-0-	313 1 180 9	440 2	Y	164	154 0	30		
05	1426 X	954	-0-	-472	-0-	341 1 2 4	432 2 179 9	Y	163	163 0	30		
06	1380 X	1088	-0-	-292	-0-	269 1 256 9	563 2	Y	233	230 0	33		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408													
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	244 1 23 4	807 2 573 9	Y	521	511 0	56		
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	219 1 1 4	882 2 558 9	Y	507	452 0	84	27	1
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	328 1 1 4	1002 2 636 9	Y	578	624 0	38		
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	326 1 597 9	1053 2	Y	543	533 0	48		
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	403 1 8 4	1194 2 695 9	Y	632	616 0	64		
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	74 1 1 4	1230 2 644 9	Y	585	587 0	62		

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
-----																
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							
05		1116 N	819	-0-	-297	-0-		152	1	436	2	Y	208	183	0	38
								2	4	229	9					
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		335	1	994	2	Y	524	488	0	74
								576	9							
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960																
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					
05		2697 X	2675	-0-	-22	-0-		227	1	2197	2	Y	225	227	0	30
								3	4	248	9					
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		218	1	2327	2	Y	218	217	0	31
								1	4	240	9					
-----																
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303																
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					
05		5270 X	2212	-0-	-3058	-0-		13	1	2118	2	Y	70	82	1	9
								4	4	77	9					
06		4860 X	2034	-0-	-2826	-0-		12	1	1945	2	Y	65	63	1	11
								5	4	72	9					
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653																
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					
05		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-		26	1	2665	2	Y	267	275	0	15
								1	4	294	9					
06		2790 N	2664	-0-	-126	-0-		25	1	2482	2	Y	142	145	0	12
								1	4	156	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
-----													
01		6136 X	3710	-0-	-2426	-0-	195 1	3022 2	Y	404	388 0		46
							49 4	444 9					
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	304 1	2281 2	Y	446	425 0		67
							46 4	491 9					
03		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	286 1	2433 2	Y	530	527 0		70
							5 4	583 9					
04		2940 X	2845	-0-	-95	-0-	269 1	2098 2	Y	432	439 0		63
							3 4	475 9					
05		3038 X	2944	-0-	-94	-0-	220 1	2236 2	Y	441	445 0		59
							3 4	485 9					
06		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	230 1	2402 2	Y	435	432 0		62
							1 4	479 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055													
-----													
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	294 1	846 2	Y	62	59 1		8
							21 4	68 9					
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	250 1	1037 2	Y	80	76 1		12
							19 4	88 9					
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	283 1	1307 2	Y	112	113 1		11
							123 9						
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	244 1	1545 2	Y	118	123 1		6
							19 4	130 9					
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	259 1	1856 2	Y	163	158 1		11
							80 4	179 9					
06		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	221 1	2113 2	Y	170	173 1		8
							7 4	187 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141													
-----													
01		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	270 1	2269 2	Y	115	109 1		14
							57 4	127 9					
02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	157 1	2627 2	Y	141	135 1		20
							48 4	155 9					
03		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	216 1	1930 2	Y	116	124 1		12
							128 9						
04		2190 X	1571	-0-	-619	-0-	205 1	1277 2	Y	66	75 1		3
							16 4	73 9					
05		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	238 1	1866 2	Y	114	109 1		8
							81 4	125 9					
06		2190 X	1413	-0-	-777	-0-	192 1	1148 2	Y	63	68 1		3
							4 4	69 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244													
-----													
01		5332 X	4155	-0-	-1177	-0-	154 1	3560 2	Y	401	426 0		68
							441 9						
02		4988 X	4606	-0-	-382	-0-	143 1	3890 2	Y	518	522 0		64
							3 4	570 9					
03		5332 X	4711	-0-	-621	-0-	39 1	4084 2	Y	534	525 0		73
							1 4	587 9					
04		5160 X	4550	-0-	-610	-0-	36 1	3972 2	Y	487	509 0		51
							6 4	536 9					
05		5022 X	4994	-0-	-28	-0-	54 1	4426 2	Y	465	460 0		56
							2 4	512 9					
06		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	53 1	4518 2	Y	427	427 0		56
							470 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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-				Y	-0-		-0-
02	10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-				Y	-0-		-0-
03	11563 X	2590	-0-	-8973	-0-	39	1	2462	2	79	65 1	14
						2	4	87	9			
04	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	175	1	16159	2	530	471 1	73
						8	4	583	9			
05	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	21	1	16104	2	501	492 1	82
						3	4	551	9			
06	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	23	1	13186	2	425	464 1	43
						3	4	468	9			
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272												
-----												
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	307	278 0	37
						42	4	338	9			
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	241	1	1556	2	341	365 0	13
						26	4	375	9			
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	261	1	1861	2	421	416 0	18
						463	9					
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	263	1	2083	2	361	363 0	16
						46	4	397	9			
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	247	1	1729	2	382	378 0	20
						48	4	420	9			
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	235	1	1742	2	348	349 0	19
						5	4	383	9			
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037												
-----												
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	189	1	3394	2	508	461 0	61
						87	4	559	9			
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	270	1	3026	2	532	573 0	20
						51	4	585	9			
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	269	1	3144	2	570	566 0	24
						627	9					
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	280	1	3769	2	523	524 0	23
						83	4	575	9			
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	266	1	2994	2	530	525 0	28
						82	4	583	9			
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	242	1	3149	2	504	505 0	27
						9	4	554	9			
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485												
-----												
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	284	1	2394	2	379	343 0	46
						61	4	417	9			
02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	316	1	2383	2	441	471 0	16
						40	4	485	9			
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	298	1	2470	2	474	470 0	20
						521	9					
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	309	1	3147	2	461	461 0	20
						70	4	507	9			
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	306	1	2526	2	473	468 0	25
						70	4	520	9			
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	286	1	2569	2	434	436 0	23
						7	4	477	9			



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	246 1	2273 2	17 4	542 9	Y	493	502 1		95
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	330 1	1744 2	57 4	563 9	Y	512	491 1		116
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	302 1	1498 2	410 9		Y	373	399 1		90
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	245 1	2079 2	60 4	536 9	Y	487	438 1		139
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	247 1	2622 2	8 4	656 9	Y	596	663 1		72
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	323 1	3637 2	1 4	839 9	Y	763	722 1		113
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
01	9982 X	8843	-0-	-1139	-0-	6 1	8673 2	164 9		Y	149	119 1		61
02	8990 X	5438	-0-	-3552	-0-	4 1	5327 2	107 9		Y	97	133 1		25
03	9610 X	6866	-0-	-2744	-0-	3 1	6742 2	121 9		Y	110	97 1		38
04	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	5 1	9824 2	151 9		Y	137	131 1		44
05	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	10 1	9535 2	23 4	142 9	Y	129	146 1		27
06	8550 X	4581	-0-	-3969	-0-	6 1	4502 2	73 9		Y	66	70 1		23
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
01	3286 X	2205	-0-	-1081	-0-	1584 1	102 2	1 4	518 9	Y	471	465 0		20
02	2842 X	1645	-0-	-1197	-0-	1155 1	20 2	470 9		Y	427	434 0		13
03	3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	1330 1	619 9	1330 1	619 9	Y	563	540 0		36
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	955 1	2365 2	14 4	1134 9	Y	1031	1007 0		60
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	2015 1	1489 2	4 4	1013 9	Y	921	954 0		27
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	2031 1	859 2	3 4	820 9	Y	745	748 0		24
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
01	3100 N	3696	-0-	596	596	258 1	2943 2	25 4	470 9	Y	427	417 0		32
02	2900 N	3343	-0-	443	1039	229 1	2664 2	18 4	432 9	Y	393	393 0		32
03	3100 N	3810	-0-	710	1749	206 1	3112 2	1 4	491 9	Y	446	434 0		44
04	5717 X	3968	-0-	-1749	-0-	217 1	3241 2	3 4	507 9	Y	461	461 0		44
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	153 1	3498 2	9 4	483 9	Y	439	446 0		37
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	21 1	3690 2	1 4	491 9	Y	446	452 0		31

-----													
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
-----													
01		9951 X	9780	-0-	-171	-0-	60 1	9367 2	Y	321	309 1		35
							353 9						
02		9309 X	8856	-0-	-453	-0-	65 1	8418 2	Y	301	285 1		51
							42 4	331 9					
03		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	66 1	10207 2	Y	340	354 1		37
							1 4	374 9					
04		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	65 1	9706 2	Y	291	266 1		62
							18 4	320 9					
05		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	63 1	9871 2	Y	281	308 1		35
							17 4	309 9					
06		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	58 1	9315 2	Y	267	257 1		45
							22 4	294 9					
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	103 1	2732 2	Y	153	156 0		43
							42 4	168 9					
02		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	41 1	2525 2	Y	149	118 0		74
							6 4	164 9					
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						
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	61 1	2593 2	Y	156	213 0		41
							84 4	172 9					
06		2730 X	727	-0-	-2003	-0-	15 1	673 2	Y	33	61 0		13
							3 4	36 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													
01		2454 X	2077	-0-	-377	-0-	455 1	1518 2	Y	85	84 0		25
							10 4	94 9					
02		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	466 1	1679 2	Y	93	102 0		16
							1 4	102 9					
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					
05		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	359 1	1814 2	Y	92	143 0		6
							22 4	101 9					
06		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	374 1	1897 2	Y	102	102 0		6
							112 9						
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558													
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						
05		992 N	577	-0-	-415	-0-	190 1	205 2	Y	165	159 0		21
							182 9						
06		930 N	843	-0-	-87	-0-	207 1	341 2	Y	268	262 0		27
							295 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	202	1	736	2	Y	464	446	0	59
						510	9							
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	340	1	880	2	Y	497	485	0	71
						547	9							
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	362	1	551	2	Y	373	398	0	46
						410	9							
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	348	1	679	2	Y	442	428	0	60
						486	9							
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	306	1	725	2	Y	411	419	0	52
						452	9							
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	306	1	790	2	Y	440	447	0	45
						484	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
-----														
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	26	1	8043	2	Y	618	622	0	22
						16	4	680	9					
02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	42	1	7593	2	Y	641	644	0	19
						8	4	705	9					
03	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	30	1	8186	2	Y	691	691	0	19
						5	4	760	9					
04	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	27	1	7749	2	Y	655	658	0	16
						19	4	721	9					
05	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	28	1	8012	2	Y	644	641	0	19
						2	4	708	9					
06	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	35	1	7790	2	Y	605	607	0	17
						666	9							
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
-----														
01	285 N	-0-	-0-	-285	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
-----														
01	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	380	1	1382	2	Y	438	421	0	56
						482	9							
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	313	1	1367	2	Y	389	389	0	56
						428	9							
03	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	379	1	1381	2	Y	468	467	0	57
						515	9							
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	350	1	1377	2	Y	451	447	0	61
						496	9							
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	311	1	1355	2	Y	387	399	0	49
						426	9							
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	288	1	1729	2	Y	483	483	0	49
						531	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	540	-0-	-4079	-0-	3 1	20 9	517 2	Y	18	40 1		2
02	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	43 1	27 4	5487 2	Y	209	176 1		35
03	6045 X	5614	-0-	-431	-0-	35 1	210 9	5369 2	Y	191	205 1		21
04	5850 X	5245	-0-	-605	-0-	34 1	9 4	5026 2	Y	160	147 1		34
05	6045 X	4298	-0-	-1747	-0-	26 1	7 4	4126 2	Y	126	144 1		16
06	5850 X	4015	-0-	-1835	-0-	24 1	9 4	3853 2	Y	117	113 1		20
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935													
01	3596 X	1683	-0-	-1913	-0-	169 1	20 4	1217 2	Y	252	242 0		29
02	3045 X	796	-0-	-2249	-0-	271 1	10 4	481 2	Y	31	55 0		5
03	2666 X	950	-0-	-1716	-0-	294 1	1 4	607 2	Y	44	43 0		6
04	2520 X	2390	-0-	-130	-0-	258 1	3 4	1980 2	Y	135	121 0		20
05	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	152 1	9 4	5768 2	Y	669	599 0		90
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	116 1	2 4	4969 2	Y	566	575 0		81
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685													
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	125 1	55 4	3376 2	Y	319	302 0		37
02	3596 X	3525	-0-	-71	-0-	193 1	57 4	2844 2	Y	392	370 0		59
03	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	229 1	9 4	4185 2	Y	644	618 0		85
04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	221 1	6 4	4418 2	Y	641	633 0		93
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	195 1	6 4	4309 2	Y	602	614 0		81
06	4980 X	4677	-0-	-303	-0-	184 1	1 4	3938 2	Y	504	513 0		72
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987													
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	150 1	32 4	1969 2	Y	166	160 0		19
02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	268 1	40 4	1994 2	Y	246	228 0		37
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	303 1	4 4	1890 2	Y	260	263 0		34
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	290 1	3 4	2050 2	Y	267	262 0		39
05	2697 N	2675	-0-	-22	-0-	250 1	3 4	2129 2	Y	266	269 0		36
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	244 1	1 4	2015 2	Y	230	233 0		33

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	235 1	4459 2	Y	372	369 0	16
						182 4	409 9				
02	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	240 1	4668 2	Y	431	427 0	20
						394 4	474 9				
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	187 1	3906 2	Y	301	303 0	18
						43 4	331 9				
04	4200 X	4072	-0-	-128	-0-	160 1	3628 2	Y	240	241 0	17
						20 4	264 9				
05	4340 X	3390	-0-	-950	-0-	137 1	2812 2	Y	217	221 0	13
						202 4	239 9				
06	4200 X	2687	-0-	-1513	-0-	118 1	2375 2	Y	176	178 0	11
						194 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	340 1	1906 2	Y	124	115 0	36
						12 4	136 9				
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	335 1	1844 2	Y	131	144 0	23
						1 4	144 9				
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	249 1	1867 2	Y	125	128 0	20
						138 9					
04	2160 X	1648	-0-	-512	-0-	227 1	1269 2	Y	88	58 0	50
						55 4	97 9				
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	237 1	2254 2	Y	144	185 0	9
						28 4	158 9				
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	241 1	2096 2	Y	142	143 0	8
						156 9					

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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

01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	185 1	2001 2	Y	285	259 0	33
						32 4	314 9				
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	285 1	1209 2	Y	250	245 0	38
						24 4	275 9				
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	301 1	1323 2	Y	306	303 0	41
						3 4	337 9				
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	288 1	1471 2	Y	321	315 0	47
						2 4	353 9				
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	252 1	1535 2	Y	321	325 0	43
						2 4	353 9				
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	244 1	1469 2	Y	282	285 0	40
						310 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
01		1798 N	1487	-0-	-311	-0-	258 1	937 2		Y	265	253 0		34
							292 9							
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	372 1	1202 2		Y	305	295 0		44
							336 9							
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	276 1	804 2		Y	244	258 0		30
							268 9							
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	271 1	1095 2		Y	319	306 0		43
							351 9							
05		2046 N	1730	-0-	-316	-0-	320 1	1101 2		Y	281	288 0		36
							309 9							
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	262 1	932 2		Y	233	245 0		24
							256 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	165 1	3949 2		Y	436	463 0		74
							480 9							
02		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	220 1	4307 2		Y	562	566 0		70
							3 4	618 9						
03		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	274 1	3954 2		Y	505	506 0		69
							1 4	556 9						
04		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	46 1	3836 2		Y	462	482 0		49
							5 4	508 9						
05		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	51 1	4222 2		Y	502	490 0		61
							2 4	552 9						
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	50 1	4262 2		Y	457	458 0		60
							503 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
01		2387 N	1997	-0-	-390	-0-	1736 1	54 2		Y	187	187 0		8
							1 4	206 9						
02		2436 N	1922	-0-	-514	-0-	1776 1	8 2		Y	125	129 0		4
							138 9							
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	1985 1	375 9		Y	341	323 0		22
04		1920 N	1495	-0-	-425	-0-	671 1	611 2		Y	190	201 0		11
							4 4	209 9						
05		2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1519 1	291 2		Y	129	136 0		4
							1 4	142 9						
06		2280 N	1902	-0-	-378	-0-	1533 1	219 2		Y	135	135 0		4
							1 4	149 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
01		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	179 1	4860 2		Y	1611	1605 0		185
							78 4	1772 9						
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	285 1	4487 2		Y	296	436 0		45
							90 4	326 9						
03		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	332 1	5697 2		Y	420	409 0		56
							12 4	462 9						
04		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	316 1	4806 2		Y	334	341 0		49
							6 4	367 9						
05		5301 X	4030	-0-	-1271	-0-	264 1	3506 2		Y	232	250 0		31
							5 4	255 9						
06		5130 X	3434	-0-	-1696	-0-	249 1	2984 2		Y	182	187 0		26
							1 4	200 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) 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
-----															
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								
05		3658 X	1861	-0-	-1797	-0-	15 1	1699 2	Y	127	127	0			26
							7 4	140 9							
06		3420 X	1018	-0-	-2402	-0-	9 1	934 2	Y	68	82	0			12
							75 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934															
-----															
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							
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	202 1	1297 2	Y	167	159	0			10
							93 4	184 9							
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	188 1	1290 2	Y	160	160	0			10
							176 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245															
-----															
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							
05		2945 X	1572	-0-	-1373	-0-	117 1	1264 2	Y	91	93	0			6
							91 4	100 9							
06		2730 X	1007	-0-	-1723	-0-	145 1	803 2	Y	54	57	0			3
							59 9								
-----															
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397															
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
01		1054 N	804	-0-	-250	-0-		103	1	668	2	N	30			253
								33	9							
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		76	1	952	2	N	98			351
								108	9							
03		1054 N	1006	-0-	-48	-0-		80	1	851	2	N	68	186	1	233
								75	9							
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		101	1	1015	2	N	76			309
								84	9							
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		83	1	1031	2	N	87	181	1	215
								96	9							
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		101	1	1249	2	N	82			297
								90	9							
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443																
-----																
01		4650 X	4039	-0-	-611	-0-		25	1	3496	2	Y	444	446	0	33
								30	4	488	9					
02		4350 X	3668	-0-	-682	-0-		24	1	3154	2	Y	426	425	0	34
								21	4	469	9					
03		4650 X	3854	-0-	-796	-0-		29	1	3340	2	Y	440	431	0	43
								1	4	484	9					
04		4500 X	3666	-0-	-834	-0-		33	1	3173	2	Y	415	418	0	40
								3	4	457	9					
05		4650 X	4027	-0-	-623	-0-		24	1	3545	2	Y	408	413	0	35
								9	4	449	9					
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		20	1	3552	2	Y	393	401	0	27
								1	4	432	9					
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900																
-----																
01		4154 X	3653	-0-	-501	-0-		228	1	2867	2	Y	485	484	0	37
								24	4	534	9					
02		3277 X	2878	-0-	-399	-0-		242	1	2205	2	Y	378	385	0	30
								15	4	416	9					
03		4092 X	3071	-0-	-1021	-0-		215	1	2412	2	Y	403	394	0	39
								1	4	443	9					
04		3960 X	3322	-0-	-638	-0-		228	1	2614	2	Y	434	432	0	41
								3	4	477	9					
05		4092 X	3664	-0-	-428	-0-		222	1	2958	2	Y	433	437	0	37
								8	4	476	9					
06		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		19	1	3252	2	Y	458	463	0	32
								1	4	504	9					
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898																
-----																
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-		30	1	4204	2	Y	537	540	0	40
								36	4	591	9					
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		31	1	4003	2	Y	515	514	0	41
								27	4	567	9					
03		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-		38	1	4336	2	Y	544	532	0	53
								1	4	598	9					
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		43	1	4137	2	Y	515	519	0	49
								4	4	567	9					
05		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		31	1	4544	2	Y	498	505	0	42
								12	4	548	9					
06		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		26	1	4491	2	Y	474	483	0	33
								1	4	521	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	163 1	3418 2	Y	354	351 0		27
							29 4	389 9					
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	156 1	3692 2	Y	379	375 0		31
							24 4	417 9					
03		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	143 1	3803 2	Y	380	374 0		37
							1 4	418 9					
04		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	144 1	3658 2	Y	363	365 0		35
							4 4	399 9					
05		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	101 1	5342 2	Y	467	462 0		40
							14 4	514 9					
06		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	29 1	5063 2	Y	425	436 0		29
							2 4	468 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909													
-----													
01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	206 1	4542 2	Y	454	452 0		34
							39 4	499 9					
02		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	190 1	3912 2	Y	401	403 0		32
							26 4	441 9					
03		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	174 1	4239 2	Y	424	415 0		41
							1 4	466 9					
04		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	178 1	4329 2	Y	430	430 0		41
							5 4	473 9					
05		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	117 1	5251 2	Y	459	461 0		39
							14 4	505 9					
06		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	31 1	5372 2	Y	452	460 0		31
							2 4	497 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728													
-----													
01		3224 X	2090	-0-	-1134	-0-	258 1	1561 2	Y	210	196 0		25
							40 4	231 9					
02		3364 X	3193	-0-	-171	-0-	340 1	2424 2	Y	353	365 0		13
							41 4	388 9					
03		3596 X	2602	-0-	-994	-0-	359 1	1924 2	Y	290	291 0		12
							319 9						
04		3480 X	2596	-0-	-884	-0-	357 1	1948 2	Y	225	227 0		10
							43 4	248 9					
05		3410 X	2889	-0-	-521	-0-	343 1	2140 2	Y	315	308 0		17
							59 4	347 9					
06		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	323 1	2610 2	Y	347	345 0		19
							7 4	382 9					
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783													
-----													
01		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	204 1	10246 2	Y	683	695 0		90
							109 4	751 9					
02		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	195 1	10844 2	Y	743	730 0		103
							817 9						
03		12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	165 1	11725 2	Y	756	765 0		94
							832 9						
04		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	200 1	11037 2	Y	659	640 0		113
							725 9						
05		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	98 1	11065 2	Y	681	654 0		140
							45 4	749 9					
06		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	105 1	10469 2	Y	631	660 0		111
							694 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	133	1	1023	2	Y	122	109	1	15
							26	4	134	9					
02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	251	1	1886	2	Y	236	217	1	34
							34	4	260	9					
03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	275	1	1918	2	Y	266	273	1	27
							293	9							
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	243	1	1767	2	Y	216	233	1	10
							22	4	238	9					
05		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	261	1	2170	2	Y	310	299	1	21
							94	4	341	9					
06		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	222	1	2090	2	Y	271	279	1	13
							7	4	298	9					
-----															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
06		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															
01		7471 X	7349	-0-	-122	-0-	22	1	6745	2	Y	517	520	0	18
							13	4	569	9					
02		6989 X	6862	-0-	-127	-0-	35	1	6241	2	Y	526	528	0	16
							7	4	579	9					
03		7471 X	7303	-0-	-168	-0-	24	1	6659	2	Y	560	561	0	15
							4	4	616	9					
04		7230 X	6989	-0-	-241	-0-	23	1	6360	2	Y	536	538	0	13
							16	4	590	9					
05		7347 X	7283	-0-	-64	-0-	23	1	6669	2	Y	535	532	0	16
							2	4	589	9					
06		7110 X	6915	-0-	-195	-0-	29	1	6345	2	Y	492	494	0	14
							541	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518															
01		5766 X	5027	-0-	-739	-0-	43	1	4414	2	Y	462	465	0	34
							62	4	508	9					
02		5394 X	4668	-0-	-726	-0-	40	1	4118	2	Y	430	434	0	30
							37	4	473	9					
03		5766 X	4968	-0-	-798	-0-	58	1	4410	2	Y	451	465	0	16
							4	4	496	9					
04		5580 X	4760	-0-	-820	-0-	52	1	4229	2	Y	428	422	0	22
							8	4	471	9					
05		5766 X	4829	-0-	-937	-0-	45	1	4283	2	Y	436	435	0	23
							21	4	480	9					
06		4860 X	4671	-0-	-189	-0-	46	1	4155	2	Y	413	408	0	28
							16	4	454	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	336 1	7114 2	178 4	777 9	Y	706	619 1		87
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	282 1	3356 2	61 4	387 9	Y	352	388 1		51
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	273 1	3028 2	1 4	386 9	Y	351	367 1		35
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	245 1	2524 2	32 4	284 9	Y	258	281 1		12
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	263 1	2714 2	117 4	356 9	Y	324	314 1		22
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	228 1	2719 2	9 4	323 9	Y	294	302 1		14
-----														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	452 1	3479 2	332 9		Y	302	312 1		35
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	299 1	4396 2	369 9		Y	335	302 1		68
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	400 1	4628 2	364 9		Y	331	311 1		88
04	3270 X	2695	-0-	-575	-0-	176 1	2350 2	169 9		Y	154	204 1		38
05	3379 X	2873	-0-	-506	-0-	182 1	2507 2	184 9		Y	167	181 1		24
06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	92 1	2598 2	161 9		Y	146	144 1		26
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
01	1643 N	97	-0-	-1546	-0-	65 1	29 2	1 4	2 9	Y	2			2
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	248 1	1864 2	8 4	182 9	Y	165	60 1		107
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	282 1	2250 2	2 4	187 9	Y	170	210 1		67
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	106 1	185 2	9 4	14 9	Y	13	72 1		8
05	2077 N	146	-0-	-1931	-0-	140 1	6 2			Y	-0-	8 1		-0-
06	2010 N	229	-0-	-1781	-0-	153 1	67 2	2 4	7 9	Y	6	3 1		3
-----														
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
01	3100 N	3083	-0-	-17	111	403 1	2597 2	83 9		N	75	183 1		170
02	2900 N	3113	-0-	213	324	226 1	2810 2	77 9		N	70			240
03	3591 X	3267	-0-	-324	-0-	274 1	2914 2	79 9		N	72	183 1		129
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	266 1	2663 2	72 9		N	65			194
05	2387 X	1895	-0-	-492	-0-	137 1	1710 2	48 9		N	44			238
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	210 1	2582 2	78 9		N	71	176 1		133

-----														
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 PROD	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
-----														
01	2728 X	1895	-0-	-833	-0-	246	1	1587	2	N	56	185	1	123
						62	9							
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	198	1	2468	2	N	72			195
						79	9							
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	259	1	2746	2	N	70	185	1	80
						77	9							
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	232	1	2323	2	N	90			170
						99	9							
05	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	176	1	2200	2	N	52	177	1	45
						57	9							
06	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	174	1	2138	2	N	73			118
						80	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
-----														
01	4030 X	3537	-0-	-493	-0-	239	1	3136	2	Y	129	121	0	38
						20	4	142	9					
02	3944 X	3011	-0-	-933	-0-	167	1	2722	2	Y	110	129	0	19
						1	4	121	9					
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	280	1	3835	2	Y	149	145	0	23
						164	9							
04	4080 X	3736	-0-	-344	-0-	288	1	3169	2	Y	128	78	0	73
						138	4	141	9					
05	4154 X	3283	-0-	-871	-0-	254	1	2877	2	Y	106	172	0	7
						35	4	117	9					
06	4080 X	3045	-0-	-1035	-0-	255	1	2674	2	Y	105	106	0	6
						116	9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
-----														
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	199	1	663	2	Y	88	86	0	7
						97	9							
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	197	1	760	2	Y	127	121	0	13
						140	9							
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	171	1	844	2	Y	243	234	0	22
						267	9							
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	141	1	700	2	Y	165	170	0	17
						2	4	182	9					
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	244	1	945	2	Y	150	151	0	16
						39	4	165	9					
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	288	1	1259	2	Y	155	157	0	14
						5	4	171	9					
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
-----														
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	155	1	517	2	Y	189	186	0	14
						208	9							
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	115	1	444	2	Y	208	202	0	20
						229	9							
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	409	2	Y	331	321	0	30
						364	9							
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	129	1	638	2	Y	419	407	0	42
						2	4	461	9					
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	184	1	712	2	Y	317	326	0	33
						29	4	349	9					
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	236	1	1031	2	Y	354	355	0	32
						4	4	389	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314													
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						
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							
05		959 N	959 -0-	-0- -0-	122 1	473 2	Y	314	304	0			33
					19 4	345 9							
06		1352 N	1352 -0-	-0- -0-	172 1	752 2	Y	386	384	0			35
					3 4	425 9							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860													
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							
05		2449 X	2102 -0-	-347 -0-	148 1	1781 2	Y	137	204	0			9
					22 4	151 9							
06		2280 X	2131 -0-	-149 -0-	153 1	1816 2	Y	147	148	0			8
					162 9								
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
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							
05		6022 X	6022 -0-	-0- -0-	37 1	5777 2	Y	180	192	1			22
					10 4	198 9							
06		7638 X	7638 -0-	-0- -0-	45 1	7322 2	Y	231	214	1			39
					17 4	254 9							
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
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							
05		6665 X	5447 -0-	-1218 -0-	33 1	5240 2	Y	150	162	1			19
					9 4	165 9							
06		6450 X	2027 -0-	-4423 -0-	12 1	1949 2	Y	55	65	1			9
					5 4	61 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5115 X	3611	-0-	-1504	-0-	22 1	3440 2	Y	135	140 1		15
							149 9						
02		4785 X	3504	-0-	-1281	-0-	26 1	3310 2	Y	137	129 1		23
							17 4	151 9					
03		5115 X	4563	-0-	-552	-0-	28 1	4350 2	Y	168	173 1		18
							185 9						
04		4950 X	4305	-0-	-645	-0-	28 1	4113 2	Y	143	131 1		30
							7 4	157 9					
05		4805 X	4522	-0-	-283	-0-	28 1	4329 2	Y	144	156 1		18
							7 4	158 9					
06		4410 X	4373	-0-	-37	-0-	26 1	4183 2	Y	140	134 1		24
							10 4	154 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976													
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	118 1	532 2	Y	220	202 0		25
							9 4	242 9					
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	248 1	278 2	Y	168	168 0		25
							6 4	185 9					
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	287 1	256 2	Y	173	175 0		23
							1 4	190 9					
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	273 1	257 2	Y	164	163 0		24
							180 9						
05		713 N	617	-0-	-96	-0-	229 1	232 2	Y	142	147 0		19
							156 9						
06		690 N	419	-0-	-271	-0-	222 1	121 2	Y	69	78 0		10
							76 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924													
01		2542 X	1640	-0-	-902	-0-	118 1	1288 2	Y	194	190 0		22
							21 4	213 9					
02		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	239 1	3324 2	Y	733	645 0		110
							67 4	806 9					
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	260 1	2483 2	Y	612	641 0		81
							5 4	673 9					
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	243 1	2018 2	Y	468	481 0		68
							3 4	515 9					
05		4743 X	3348	-0-	-1395	-0-	213 1	2514 2	Y	561	554 0		75
							4 4	617 9					
06		4590 X	3276	-0-	-1314	-0-	209 1	2503 2	Y	512	514 0		73
							1 4	563 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586													
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	320 1	2334 2	Y	186	165 0		54
							15 4	205 9					
02		2610 X	2278	-0-	-332	-0-	272 1	1845 2	Y	145	174 0		25
							1 4	160 9					
03		2790 X	2359	-0-	-431	-0-	252 1	1946 2	Y	146	148 0		23
							161 9						
04		2700 X	2315	-0-	-385	-0-	245 1	1833 2	Y	143	85 0		81
							80 4	157 9					
05		2790 X	2302	-0-	-488	-0-	226 1	1902 2	Y	137	209 0		9
							23 4	151 9					
06		2700 X	1726	-0-	-974	-0-	222 1	1388 2	Y	105	108 0		6
							116 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01		8060 X	6805	-0-	-1255	-0-	11 1	Y	223	247	1		16
							245 9						
02		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	259	261	1		14
							1 4						
03		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	256	260	1		10
							282 9						
04		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	238	240	1		8
							262 9						
05		8060 X	7316	-0-	-744	-0-	6 1	Y	39	45	1		2
							3 4						
06		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	176	171	1		7
							50 4						
							194 9						
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266													
01		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	143	157	1		10
							157 9						
02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	114	118	1		6
							125 9						
03		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	120	121	1		5
							132 9						
04		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	110	111	1		4
							121 9						
05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	17	20	1		1
							1 4						
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	81	79	1		3
							27 4						
							89 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566													
01		2759 X	2039	-0-	-720	-0-	148 1	Y	516	493	0		59
							21 4						
02		2813 X	2718	-0-	-95	-0-	264 1	Y	857	787	0		129
							30 4						
03		3007 X	2362	-0-	-645	-0-	294 1	Y	780	806	0		103
							2 4						
04		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	284 1	Y	856	834	0		125
							2 4						
05		2914 N	2793	-0-	-121	-0-	246 1	Y	905	909	0		121
							2 4						
06		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	243 1	Y	896	889	0		128
							1 4						
							986 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712													
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	268 1	Y	217	192	0		29
							15 4						
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	266 1	Y	341	315	0		55
							375 9						
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	299 1	Y	426	415	0		66
							469 9						
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	278 1	Y	333	338	0		61
							366 9						
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	316 1	Y	353	349	0		65
							3 4						
06		1350 N	1341	-0-	-9	-0-	258 1	Y	335	353	0		47
							369 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		5177 X	5102	-0-	-75	-0-	91 1	4570 2	Y	356	384 0		47
							49 4	392 9					
02		4843 X	4568	-0-	-275	-0-	75 1	4146 2	Y	315	318 0		44
							347 9						
03		5177 X	4811	-0-	-366	-0-	62 1	4404 2	Y	314	319 0		39
							345 9						
04		5010 X	4557	-0-	-453	-0-	76 1	4176 2	Y	277	268 0		48
							305 9						
05		5177 X	4631	-0-	-546	-0-	38 1	4257 2	Y	290	278 0		60
							17 4	319 9					
06		4950 X	4457	-0-	-493	-0-	41 1	4115 2	Y	274	286 0		48
							301 9						
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
01		7254 X	6226	-0-	-1028	-0-	2 1	5929 2	Y	264	277 1		29
							5 4	290 9					
02		6786 X	5314	-0-	-1472	-0-	43 1	5006 2	Y	238	241 1		26
							3 4	262 9					
03		7254 X	5302	-0-	-1952	-0-	79 1	4990 2	Y	209	197 1		38
							3 4	230 9					
04		7020 X	6189	-0-	-831	-0-	64 1	5868 2	Y	231	237 1		32
							3 4	254 9					
05		7223 X	4097	-0-	-3126	-0-	5 1	3930 2	Y	146	154 1		24
							1 4	161 9					
06		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	18 1	9902 2	Y	383	368 1		39
							2 4	421 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													
01		3875 X	2909	-0-	-966	-0-	311 1	2163 2	Y	340	338 0		37
							61 4	374 9					
02		3625 X	2596	-0-	-1029	-0-	329 1	1966 2	Y	271	248 0	15 1	45
							3 4	298 9					
03		3875 X	2365	-0-	-1510	-0-	351 1	1746 2	Y	243	272 0		16
							1 4	267 9					
04		2940 X	2658	-0-	-282	-0-	414 1	1973 2	Y	245	239 0		22
							1 4	270 9					
05		2914 X	2710	-0-	-204	-0-	436 1	1983 2	Y	253	249 0		26
							13 4	278 9					
06		2820 X	2205	-0-	-615	-0-	93 1	1874 2	Y	215	218 0		23
							1 4	237 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													
01		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	375 1	10242 2	Y	763	688 0		92
							262 4	839 9					
02		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	246 1	7284 2	Y	636	704 0		24
							123 4	700 9					
03		8680 X	8078	-0-	-602	-0-	211 1	7156 2	Y	646	643 0		27
							711 9						
04		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	227 1	8124 2	Y	561	564 0		24
							180 4	617 9					
05		8680 X	7755	-0-	-925	-0-	217 1	6703 2	Y	591	584 0		31
							185 4	650 9					
06		8400 X	8378	-0-	-22	-0-	190 1	7509 2	Y	598	597 0		32
							21 4	658 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	307 1	233 2	Y	244	222 0		33
							8 4	268 9					
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	276 1	273 2	Y	371	344 0		60
							408 9						
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	299 1	292 2	Y	427	421 0		66
							470 9						
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	228 1	334 2	Y	415	405 0		76
							457 9						
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	235 1	282 2	Y	354	365 0		65
							1 4	389 9					
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	174 1	334 2	Y	462	462 0		65
							508 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779													
01		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	77 1	5910 2	Y	460	450 0		40
							4 4	506 9					
02		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	88 1	5864 2	Y	602	578 0		64
							2 4	662 9					
03		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	97 1	6901 2	Y	641	650 0		55
							1 4	705 9					
04		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	71 1	6116 2	Y	721	706 0		70
							20 4	793 9					
05		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	61 1	6267 2	Y	812	835 0		47
							3 4	893 9					
06		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	59 1	5893 2	Y	435	444 0		38
							4 4	479 9					
-----													
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766													
01		5211 X	3962	-0-	-1249	-0-	161 1	3181 2	Y	490	488 0		25
							81 4	539 9					
02		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	76 1	2432 2	Y	388	394 0		19
							60 4	427 9					
03		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	73 1	2379 2	Y	371	374 0		16
							408 9						
04		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	71 1	2491 2	Y	383	378 0		21
							1 4	421 9					
05		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	72 1	2474 2	Y	369	374 0		16
							4 4	406 9					
06		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	53 1	2206 2	Y	291	277 0	17 1	13
							320 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199													
01		3317 X	3238	-0-	-79	-0-	247 1	2573 2	Y	314	313 0		34
							73 4	345 9					
02		3103 X	2886	-0-	-217	-0-	271 1	2326 2	Y	260	237 0	14 1	43
							3 4	286 9					
03		3317 X	3047	-0-	-270	-0-	328 1	2418 2	Y	273	298 0		18
							1 4	300 9					
04		3210 X	3115	-0-	-95	-0-	356 1	2483 2	Y	250	246 0		22
							1 4	275 9					
05		3317 X	3132	-0-	-185	-0-	380 1	2457 2	Y	254	250 0		26
							16 4	279 9					
06		3120 X	2718	-0-	-402	-0-	99 1	2376 2	Y	220	223 0		23
							1 4	242 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		3100 N	3547	-0-	447	1725	448 1	2756 2	Y	239	322 1		215
							80 4	263 9					
02		4474 X	2749	-0-	-1725	-0-	346 1	2220 2	Y	158	271 1		102
							9 4	174 9					
03		2449 X	318	-0-	-2131	-0-	134 1	172 2	Y	11	109 1		4
							12 9						
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	287 1	2275 2	Y	133	59 1		78
							105 4	146 9					
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	478 1	2940 2	Y	199	175 1		102
							68 4	219 9					
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	389 1	2513 2	Y	179	198 1		83
							86 4	197 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842													
01		5239 X	2266	-0-	-2973	-0-	309 1	1539 2	Y	330	434 0		45
							55 4	363 9					
02		4901 X	3327	-0-	-1574	-0-	371 1	2428 2	Y	480	448 0		77
							528 9						
03		4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	386 1	2330 2	Y	498	498 0		77
							548 9						
04		4770 X	2988	-0-	-1782	-0-	347 1	2203 2	Y	398	402 0		73
							438 9						
05		4929 X	2537	-0-	-2392	-0-	343 1	1821 2	Y	333	345 0		61
							7 4	366 9					
06		3450 X	3046	-0-	-404	-0-	270 1	2271 2	Y	459	455 0		65
							505 9						
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06		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													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			342
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	188 1		206
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			219
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	171 1		67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			159
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633													
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	217 1	1671 2	Y	355	355 0		14
							51 4	391 9					
02		2146 N	1066	-0-	-1080	-0-	235 1	685 2	Y	133	141 0		6
							146 9						
03		2139 N	1281	-0-	-858	-0-	302 1	837 2	Y	129	130 0		5
							142 9						
04		2250 N	1322	-0-	-928	-0-	331 1	813 2	Y	161	153 0		13
							1 4	177 9					
05		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	256 1	681 2	Y	147	147 0		13
							3 4	162 9					
06		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	260 1	768 2	Y	169	172 0		10
							8 4	186 9					

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	298 1 40 4	1405 2 851 9	Y	774	773 0	84	
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	283 1 2 4	1426 2 792 9	Y	720	646 0 38 1	120	
03	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	434 1 1 4	1512 2 845 9	Y	768	838 0	50	
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	455 1 1 4	1586 2 794 9	Y	722	708 0	64	
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	400 1 9 4	1460 2 748 9	Y	680	675 0	69	
06	2370 N	1924	-0-	-446	-0-	75 1 1 4	1265 2 583 9	Y	530	543 0	56	
-----												
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493												
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	373 1 172 9	2404 2	N	156		311	
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	237 1 178 9	2955 2	N	162	183 1	290	
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	276 1 199 9	2933 2	N	181	186 1	285	
04	3120 X	2845	-0-	-275	-0-	242 1 175 9	2428 2	N	159	182 1	262	
05	3286 X	2726	-0-	-560	-0-	191 1 152 9	2383 2	N	138	178 1	222	
06	3180 X	2663	-0-	-517	-0-	186 1 183 9	2294 2	N	166	182 1	206	
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659												
01	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	28 1 3 4	2735 2 317 9	Y	288	284 0	20	
02	3190 X	2704	-0-	-486	-0-	35 1 1 4	2406 2 262 9	Y	238	239 0	19	
03	3410 X	2906	-0-	-504	-0-	43 1 12 4	2601 2 250 9	Y	227	241 0	5	
04	3180 X	2750	-0-	-430	-0-	37 1 14 4	2449 2 250 9	Y	227	229 0	3	
05	3286 X	1862	-0-	-1424	-0-	34 1 7 4	1562 2 259 9	Y	235	232 0	6	
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	32 1 7 4	2858 2 261 9	Y	237	238 0	5	
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704												
01	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	19 1 2 4	1849 2 151 9	Y	137	135 0	10	
02	1798 N	1408	-0-	-390	-0-	19 1 1 4	1290 2 98 9	Y	89	92 0	7	
03	2077 N	878	-0-	-1199	-0-	13 1 4 4	806 2 55 9	Y	50	56 0	1	
04	1950 N	999	-0-	-951	-0-	14 1 5 4	914 2 66 9	Y	60	60 0	1	
05	1519 N	568	-0-	-951	-0-	11 1 2 4	498 2 57 9	Y	52	52 0	1	
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	931 2 59 9	Y	54	54 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 09/01/2011 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2604 X	2463	-0-	-141	-0-	23	1	2218	2	Y	200	196	0	14
						2	4	220	9					
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	33	1	2225	2	Y	189	188	0	15
						1	4	208	9					
03	2604 X	1995	-0-	-609	-0-	30	1	1808	2	Y	135	147	0	3
						8	4	149	9					
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	33	1	2180	2	Y	173	174	0	2
						12	4	190	9					
05	2604 N	1542	-0-	-1062	-0-	28	1	1321	2	Y	170	168	0	4
						6	4	187	9					
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	27	1	2429	2	Y	173	173	0	4
						6	4	190	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
01	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	5	1	3152	2	Y	118	133	1	8
						130	9							
02	3161 X	2637	-0-	-524	-0-	3	1	2533	2	Y	92	95	1	5
						101	9							
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3	1	3497	2	Y	109	110	1	4
						120	9							
04	3270 X	3232	-0-	-38	-0-	4	1	3121	2	Y	97	98	1	3
						107	9							
05	3379 X	2742	-0-	-637	-0-	2	1	2721	2	Y	16	18	1	1
						1	4	18	9					
06	3270 X	3081	-0-	-189	-0-	2	1	2979	2	Y	74	72	1	3
						19	4	81	9					
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	378	1	2721	2	Y	161	90	1	145
						79	4	177	9					
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	384	1	3242	2	Y	266	239	1	172
						13	4	293	9					
03	3162 X	2621	-0-	-541	-0-	274	1	2178	2	Y	152	264	1	60
						2	4	167	9					
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	274	1	2634	2	Y	176	133	1	103
						122	4	194	9					
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	401	1	2714	2	Y	213	207	1	109
						63	4	234	9					
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	358	1	2741	2	Y	224	229	1	104
						94	4	246	9					
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														
01	1426 N	1041	-0-	-385	-0-	366	1	574	2	Y	76	61	1	69
						17	4	84	9					
02	1305 N	915	-0-	-390	-0-	263	1	540	2	Y	100	104	1	65
						2	4	110	9					
03	1395 N	752	-0-	-643	-0-	236	1	440	2	Y	69	107	1	27
						76	9							
04	1020 N	723	-0-	-297	-0-	242	1	397	2	Y	60	52	1	35
						18	4	66	9					
05	992 N	419	-0-	-573	-0-	232	1	153	2	Y	27	48	1	14
						4	4	30	9					
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	317	1	378	2	Y	69	51	1	32
						13	4	76	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 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		3999 X	3744	-0-	-255	-0-	34 1	3307 2	Y	364	353 0		26
							3 4	400 9					
02		3741 X	2943	-0-	-798	-0-	38 1	2583 2	Y	292	294 0		24
							1 4	321 9					
03		3689 X	2984	-0-	-705	-0-	44 1	2640 2	Y	262	280 0		6
							12 4	288 9					
04		3630 X	2971	-0-	-659	-0-	39 1	2614 2	Y	275	278 0		3
							15 4	303 9					
05		3751 X	1998	-0-	-1753	-0-	35 1	1645 2	Y	282	278 0		7
							8 4	310 9					
06		3630 X	3327	-0-	-303	-0-	34 1	2977 2	Y	281	282 0		6
							7 4	309 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
01		3255 X	2679	-0-	-576	-0-	25 1	2452 2	Y	181	182 0		13
							3 4	199 9					
02		3045 X	2279	-0-	-766	-0-	31 1	2087 2	Y	145	146 0		12
							1 4	160 9					
03		3069 X	2741	-0-	-328	-0-	42 1	2519 2	Y	154	163 0		3
							11 4	169 9					
04		2970 X	2542	-0-	-428	-0-	35 1	2327 2	Y	152	153 0		2
							13 4	167 9					
05		3069 X	1641	-0-	-1428	-0-	31 1	1436 2	Y	152	150 0		4
							7 4	167 9					
06		2640 X	2458	-0-	-182	-0-	26 1	2280 2	Y	133	134 0		3
							6 4	146 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	219 1	1181 2	Y	365	366 0		15
							36 4	402 9					
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	178 1	1091 2	Y	304	306 0		13
							334 9						
03		1581 N	1309	-0-	-272	-0-	145 1	935 2	Y	208	213 0		8
							229 9						
04		1530 N	1361	-0-	-169	-0-	184 1	894 2	Y	256	244 0		20
							1 4	282 9					
05		1581 N	1075	-0-	-506	-0-	182 1	662 2	Y	208	209 0		19
							2 4	229 9					
06		1260 N	916	-0-	-344	-0-	245 1	494 2	Y	156	166 0		9
							5 4	172 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
01		4836 X	4795	-0-	-41	-0-	40 1	4121 2	Y	524	524 0		39
							58 4	576 9					
02		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	39 1	3936 2	Y	496	500 0		35
							36 4	546 9					
03		4836 X	4728	-0-	-108	-0-	54 1	4111 2	Y	508	525 0		18
							4 4	559 9					
04		4680 X	4509	-0-	-171	-0-	48 1	3925 2	Y	481	474 0		25
							7 4	529 9					
05		4836 X	4592	-0-	-244	-0-	42 1	3992 2	Y	490	490 0		25
							19 4	539 9					
06		4680 X	4451	-0-	-229	-0-	43 1	3880 2	Y	466	460 0		31
							15 4	513 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01	4588 X	4126	-0-	-462	-0-	35 1	3579 2	420	419 0	Y	420	419 0		31
						50 4	462 9							
02	4118 X	3831	-0-	-287	-0-	33 1	3336 2	393	396 0	Y	393	396 0		28
						30 4	432 9							
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	53 1	4070 2	470	481 0	Y	470	481 0		17
						4 4	517 9							
04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	49 1	4005 2	458	451 0	Y	458	451 0		24
						7 4	504 9							
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	43 1	4030 2	462	462 0	Y	462	462 0		24
						20 4	508 9							
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	43 1	3951 2	443	437 0	Y	443	437 0		30
						15 4	487 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
01	868 N	610	-0-	-258	-0-	321 1	172 2	102	104 0	Y	102	104 0		4
						5 4	112 9							
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	281 1	326 2	175	172 0	Y	175	172 0		7
						193 9								
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	345 1	313 2	135	137 0	Y	135	137 0		5
						149 9								
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	304 1	294 2	163	155 0	Y	163	155 0		13
						179 9								
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	286 1	317 2	193	188 0	Y	193	188 0		18
						1 4	212 9							
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	324 1	292 2	178	186 0	Y	178	186 0		10
						3 4	196 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
01	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	44 1	6838 2	210	203 1	Y	210	203 1		23
						231 9								
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	51 1	6587 2	228	212 1	Y	228	212 1		39
						33 4	251 9							
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	50 1	7638 2	246	258 1	Y	246	258 1		27
						1 4	271 9							
04	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	50 1	7486 2	217	198 1	Y	217	198 1		46
						14 4	239 9							
05	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	49 1	7702 2	212	232 1	Y	212	232 1		26
						13 4	233 9							
06	6810 X	5799	-0-	-1011	-0-	35 1	5580 2	155	155 1	Y	155	155 1		26
						13 4	171 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
01	4867 X	1546	-0-	-3321	-0-	9 1	1447 2	82	90 1	Y	82	90 1		9
						90 9								
02	4553 X	2580	-0-	-1973	-0-	19 1	2392 2	143	128 1	Y	143	128 1		24
						12 4	157 9							
03	4867 X	32	-0-	-4835	-0-	30 2	2 9	2	26 1	Y	2	26 1		-0-
04	3060 X	46	-0-	-3014	-0-	43 2	3 9	3	2 1	Y	3	2 1		1
05	3162 X	4	-0-	-3158	-0-	4 2		-0-	1 1	Y	-0-	1 1		-0-
06	2670 X	14	-0-	-2656	-0-	14 2		-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 #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
01	1550 X	1434	-0-	-116	-0-	196	1	987	2	Y	223	221	0	8
						6	4	245	9					
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	265	1	1004	2	Y	221	224	0	5
						13	4	243	9					
03	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	261	1	1097	2	Y	238	237	0	6
						1	4	262	9					
04	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	271	1	1092	2	Y	231	232	0	5
						1	4	254	9					
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	315	1	1101	2	Y	224	224	0	5
						9	4	246	9					
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	324	1	1010	2	Y	158	156	0	7
						174	9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
01	6262 X	6129	-0-	-133	-0-	39	1	5978	2	Y	102	105	1	11
						112	9							
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	45	1	5730	2	Y	102	96	1	17
						29	4	112	9					
03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	41	1	6347	2	Y	106	112	1	11
						117	9							
04	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	42	1	6238	2	Y	94	85	1	20
						11	4	103	9					
05	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	41	1	6428	2	Y	91	100	1	11
						11	4	100	9					
06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	40	1	6510	2	Y	94	89	1	16
						15	4	103	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	234	1	438	2	Y	46	45	0	2
						3	4	51	9					
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	262	1	513	2	Y	53	54	0	1
						7	4	58	9					
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	285	1	569	2	Y	59	58	0	2
						65	9							
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	271	1	597	2	Y	59	60	0	1
						1	4	65	9					
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	319	1	744	2	Y	71	71	0	1
						6	4	78	9					
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	307	1	323	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
01	5797 X	5547	-0-	-250	-0-	188	1	5012	2	Y	246	240	0	69
						76	4	271	9					
02	5423 X	4994	-0-	-429	-0-	76	1	4648	2	Y	235	188	0	116
						11	4	259	9					
03	5797 X	5132	-0-	-665	-0-	70	1	4781	2	Y	255	282	0	89
						281	9							
04	5370 X	4595	-0-	-775	-0-	78	1	4306	2	Y	192	142	0	139
						211	9							
05	5549 X	4307	-0-	-1242	-0-	90	1	3871	2	Y	200	287	0	52
						126	4	220	9					
06	5370 X	4970	-0-	-400	-0-	101	1	4630	2	Y	200	173	0	79
						19	4	220	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	42 1 255 9	6509 2	Y	232	224 1	25	
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	41 1 26 4	5247 2 215 9	Y	195	187 1	33	
03	6634 X	6463	-0-	-171	-0-	40 1 235 9	6188 2	Y	214	224 1	23	
04	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	41 1 11 4	6159 2 211 9	Y	192	174 1	41	
05	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	36 1 10 4	5590 2 183 9	Y	166	186 1	21	
06	6420 X	5250	-0-	-1170	-0-	31 1 12 4	5042 2 165 9	Y	150	146 1	25	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		20H	RRCID ->	265583	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8068 - 13041
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	240 1 15 4	2406 2 259 9	Y	235	232 0	8	
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	312 1 30 4	2343 2 249 9	Y	226	229 0	5	
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	342 1 2 4	2638 2 276 9	Y	251	249 0	7	
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	322 1 3 4	2318 2 235 9	Y	214	216 0	5	
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	373 1 17 4	2141 2 209 9	Y	190	191 0	4	
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	379 1 168 9	2244 2	Y	153	151 0	6	
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	265588	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	9030 - 13362
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	359 1 21 4	732 2 65 9	Y	59	42 1	53	
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	268 1 3 4	761 2 94 9	Y	85	83 1	55	
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	313 1 1 4	925 2 96 9	Y	87	108 1	34	
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	304 1 39 4	852 2 85 9	Y	77	66 1	45	
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	362 1 22 4	944 2 110 9	Y	100	94 1	51	
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	429 1 34 4	982 2 121 9	Y	110	110 1	51	
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	266100	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8589 - 13500
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	177 1 18 4	1411 2 391 9	Y	355	387 0	19	
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	290 1 53 4	1677 2 520 9	Y	473	458 0	34	
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	303 1 1 4	1539 2 475 9	Y	432	437 0	29	
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	289 1 11 4	1723 2 488 9	Y	444	440 0	33	
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	291 1 11 4	1737 2 443 9	Y	403	402 0	34	
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	296 1 455 9	1842 2	Y	414	416 0	32	

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	35	1 5997 2	Y	303	270 1	97	
						333	9					
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	31	1 5737 2	Y	292	332 1	57	
						321	9					
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	34	1 6248 2	Y	310	257 1	110	
						341	9					
04	5400 X	5057	-0-	-343	-0-	33	1 4715 2	Y	281	328 1	63	
						309	9					
05	5580 X	356	-0-	-5224	-0-	33	1 323 9	Y	294	300 1	57	
06	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	33	1 6217 2	Y	235	249 1	43	
						259	9					

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	266341	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8758 - 13565
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1 4152 2	Y	279	247 1	89	
						307	9					
02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	21	1 3864 2	Y	267	304 1	52	
						294	9					
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	23	1 4216 2	Y	283	235 1	100	
						311	9					
04	3780 X	3308	-0-	-472	-0-	21	1 3019 2	Y	244	289 1	55	
						268	9					
05	3906 X	329	-0-	-3577	-0-	23	1 306 9	Y	278	279 1	54	
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	22	1 4096 2	Y	209	225 1	38	
						230	9					

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		3H	RRCID ->	266342	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	9080 - 13817
01	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	23	1 3844 2	Y	241	231 1	77	
						265	9					
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	24	1 4435 2	Y	284	306 1	55	
						312	9					
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	26	1 4803 2	Y	300	249 1	106	
						330	9					
04	4320 X	3853	-0-	-467	-0-	25	1 3536 2	Y	265	312 1	59	
						292	9					
05	4464 X	341	-0-	-4123	-0-	26	1 315 9	Y	286	289 1	56	
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	24	1 4523 2	Y	214	231 1	39	
						235	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	266348	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	9046 - 13910
01	930 N	503	-0-	-427	-0-	134	1 217 2	Y	131	133 0	18	
						8	4 144 9					
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	158	1 359 2	Y	194	181 0	31	
						213	9					
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	193	1 343 2	Y	200	200 0	31	
						220	9					
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	197	1 294 2	Y	146	150 0	27	
						161	9					
05	775 N	565	-0-	-210	-0-	198	1 236 2	Y	118	123 0	22	
						1	4 130 9					
06	720 N	376	-0-	-344	-0-	134	1 151 2	Y	83	93 0	12	
						91	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
-----															
01	1829 N	567	-0-	-1262	-0-	56	1	414	2	Y	77	35	1		70
						12	4	85	9						
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	156	1	827	2	Y	214	145	1		139
						3	4	235	9						
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	182	1	996	2	Y	218	271	1		86
						1	4	240	9						
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	137	1	887	2	Y	188	164	1		110
						41	4	207	9						
05	1302 N	981	-0-	-321	-0-	163	1	631	2	Y	156	186	1		80
						15	4	172	9						
06	1380 N	671	-0-	-709	-0-	281	1	295	2	Y	77	121	1		36
						10	4	85	9						
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995															
01	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	537	1	4285	2	Y	453	497	0		25
						54	4	498	9						
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	291	1	3106	2	Y	368	366	0		27
						98	4	405	9						
03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	342	1	5384	2	Y	635	619	0		43
						4	4	699	9						
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	298	1	4092	2	Y	442	453	0		32
						26	4	486	9						
05	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	314	1	5156	2	Y	505	494	0		43
						34	4	556	9						
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	308	1	4749	2	Y	447	456	0		34
						492	9								
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881															
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	175	1	1397	2	Y	310	338	0		17
						18	4	341	9						
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	306	1	1690	2	Y	420	407	0		30
						53	4	462	9						
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	319	1	1397	2	Y	347	353	0		24
						1	4	382	9						
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	297	1	1304	2	Y	295	297	0		22
						8	4	325	9						
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	302	1	1454	2	Y	297	294	0		25
						10	4	327	9						
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	309	1	1517	2	Y	300	302	0		23
						330	9								
-----															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
06	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 FRIDAY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	266448	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8921 - 14058	
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
-----														
01		2126 N	1715	-0-	-411	-0-	115 1	1294 2	Y	Y	278	344 1		34
							306 9							
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	140 1	1185 2	Y	Y	230	219 1		45
							253 9							
03		2945 X	1204	-0-	-1741	-0-	204 1	817 2	Y	Y	166	170 1		41
							183 9							
04		2850 X	1429	-0-	-1421	-0-	171 1	1048 2	Y	Y	191	192 1		40
							210 9							
05		2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	267 1	1156 2	Y	Y	206	209 1		37
							227 9							
06		1650 X	1421	-0-	-229	-0-	309 1	921 2	Y	Y	174	180 1		31
							191 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 13558	
-----														
01		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	111 1	5533 2	Y	Y	258	282 1		31
							284 9							
02		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	41 1	5407 2	Y	Y	230	216 1		45
							253 9							
03		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	43 1	5034 2	Y	Y	222	212 1		55
							244 9							
04		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	31 1	4680 2	Y	Y	186	202 1		39
							205 9							
05		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	32 1	4764 2	Y	Y	184	190 1		33
							202 9							
06		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	27 1	4181 2	Y	Y	172	175 1		30
							189 9							
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266450	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6238 - 9568	
-----														
01		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	341 1	729 2	Y	Y	43	20 1		53
							35 4	47 9						
02		412 X	412	-0-	-0-	-0-	65 1	293 2	Y	Y	12			65
							41 4	13 9						
03		527 X	61	-0-	-466	-0-	14 1	43 2	Y	Y	4	36 1		33
							4 9							
04		1110 X	3	-0-	-1107	-0-	1 1	2 2	Y	Y	-0-	18 1		15
05		1147 X	8	-0-	-1139	-0-	2 1	6 2	Y	Y	-0-	9 1		6
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	Y	-0-	4 1		2
-----														
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	266562	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	7263 - 10878	
-----														
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	293 1	290 2	Y	Y	87	83 0		5
							4 4	96 9						
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	285 1	173 2	Y	Y	71	69 0		7
							1 4	78 9						
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	280 1	258 2	Y	Y	104	100 0		11
							1 4	114 9						
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	559 1	367 2	Y	Y	148	143 0		16
							3 4	163 9						
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	396 1	449 2	Y	Y	197	190 0		23
							217 9							
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	575 1	390 2	Y	Y	143	154 0		12
							157 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 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		
-----																
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		285	1	1037	2	Y	407	404	0	52
								448	9							
02		2059 N	1628	-0-	-431	-0-		318	1	945	2	Y	332	336	0	48
								365	9							
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		398	1	1064	2	Y	447	440	0	55
								492	9							
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		364	1	1096	2	Y	443	438	0	60
								487	9							
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		329	1	1231	2	Y	435	440	0	55
								479	9							
06		1890 N	1809	-0-	-81	-0-		312	1	1084	2	Y	375	392	0	38
								413	9							
-----																
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354																
01		589 N	360	-0-	-229	-0-		65	1	238	2	Y	52	50	0	7
								57	9							
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-		228	1	201	2	Y	39	40	0	6
								43	9							
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-		280	1	106	2	Y	25	28	0	3
								28	9							
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-		307	1	290	2	Y	66	60	0	9
								73	9							
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-		285	1	300	2	Y	60	61	0	8
								66	9							
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-		292	1	264	2	Y	50	53	0	5
								55	9							
-----																
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082																
01		3100 N	2540	-0-	-560	1322		489	1	1779	2	Y	247	272	0	31
								272	9							
02		2900 N	1613	-0-	-1287	35		226	1	1220	2	Y	152	161	0	22
								167	9							
03		1891 X	1527	-0-	-364	-0-		261	1	1088	2	Y	162	164	0	20
								178	9							
04		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		284	1	1586	2	Y	227	216	0	31
								250	9							
05		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		256	1	1624	2	Y	203	208	0	26
								223	9							
06		1830 X	1816	-0-	-14	-0-		237	1	1392	2	Y	170	179	0	17
								187	9							
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147																
01		3782 X	3138	-0-	-644	-0-		157	1	2718	2	Y	225	222	0	9
								15	4							
02		3944 X	2881	-0-	-1063	-0-		153	1	2485	2	Y	208	203	0	14
								14	4							
03		4216 X	3090	-0-	-1126	-0-		178	1	2646	2	Y	237	246	0	5
								5	4							
04		4080 X	2968	-0-	-1112	-0-		158	1	2564	2	Y	220	220	0	5
								4	4							
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-		179	1	2686	2	Y	236	234	0	7
								19	4							
06		3030 X	3021	-0-	-9	-0-		223	1	2567	2	Y	210	211	0	6
								231	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
01		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	26	1	5510	2	Y	184	190	0	33
							3	4	202	9					
02		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	19	1	5359	2	Y	180	175	0	38
							6	4	198	9					
03		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	26	1	5753	2	Y	196	180	0	54
							216	9							
04		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	27	1	4613	2	Y	152	100	0	106
							6	4	167	9					
05		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	27	1	4470	2	Y	134	207	0	33
							147	9							
06		4380 X	4282	-0-	-98	-0-	18	1	4126	2	Y	125	130	0	28
							138	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
-----															
01		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	25	1	5404	2	Y	280	264	0	50
							3	4	308	9					
02		5771 X	5213	-0-	-558	-0-	17	1	4910	2	Y	255	251	0	54
							5	4	281	9					
03		6169 X	4480	-0-	-1689	-0-	19	1	4217	2	Y	222	215	0	61
							244	9							
04		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	34	1	5790	2	Y	288	148	0	201
							8	4	317	9					
05		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	35	1	5794	2	Y	261	398	0	64
							287	9							
06		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	25	1	5656	2	Y	258	264	0	58
							284	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472															
-----															
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	Y	794	751	0	43
							1	4	873	9					
02		2900 N	4824	-0-	1924	1924	247	1	2926	2	Y	1500	1475	0	68
							1	4	1650	9					
03		3100 N	3469	-0-	369	2293	155	1	1590	2	Y	1564	1580	0	52
							4	4	1720	9					
04		3000 N	1445	-0-	-1555	738	42	1	468	2	Y	850	869	0	33
							935	9							
05		1361 X	623	-0-	-738	-0-	38	1	469	2	Y	105	133	0	5
							116	9							
06		522 X	522	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	92	93	0	4
							101	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537															
-----															
01		5797 X	5593	-0-	-204	-0-	48	1	4985	2	Y	445	447	0	33
							70	4	490	9					
02		5423 X	5388	-0-	-35	-0-	47	1	4833	2	Y	422	425	0	30
							44	4	464	9					
03		5797 X	5525	-0-	-272	-0-	65	1	4986	2	Y	426	441	0	15
							5	4	469	9					
04		5430 X	5284	-0-	-146	-0-	59	1	4772	2	Y	404	398	0	21
							9	4	444	9					
05		5766 X	5268	-0-	-498	-0-	50	1	4751	2	Y	404	404	0	21
							23	4	444	9					
06		5580 X	4667	-0-	-913	-0-	46	1	4220	2	Y	350	348	0	23
							16	4	385	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	6076 X	5728	-0-	-348	-0-	49	1	5057	2	Y	501	504	0		37
						71	4	551	9						
02	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	51	1	5209	2	Y	504	506	0		35
						47	4	554	9						
03	6014 X	5934	-0-	-80	-0-	69	1	5306	2	Y	504	521	0		18
						5	4	554	9						
04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	65	1	5270	2	Y	496	488	0		26
						9	4	546	9						
05	6076 X	5708	-0-	-368	-0-	54	1	5100	2	Y	481	482	0		25
						25	4	529	9						
06	5880 X	5730	-0-	-150	-0-	56	1	5133	2	Y	474	467	0		32
						20	4	521	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458															
-----															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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															
-----															
01	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	37	1	3786	2	Y	414	414	0		31
						53	4	455	9						
02	4176 X	4072	-0-	-104	-0-	35	1	3583	2	Y	383	387	0		27
						33	4	421	9						
03	4464 X	4144	-0-	-320	-0-	48	1	3669	2	Y	385	398	0		14
						3	4	424	9						
04	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	43	1	3524	2	Y	365	360	0		19
						6	4	402	9						
05	4371 X	3831	-0-	-540	-0-	36	1	3391	2	Y	353	354	0		18
						16	4	388	9						
06	4200 X	3906	-0-	-294	-0-	38	1	3466	2	Y	354	348	0		24
						13	4	389	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001															
-----															
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	306	1	4691	2	Y	324	326	0		24
						66	4	356	9						
02	4843 X	4550	-0-	-293	-0-	370	1	3859	2	Y	260	266	0		18
						35	4	286	9						
03	5177 X	5173	-0-	-4	-0-	447	1	4402	2	Y	291	299	0		10
						4	4	320	9						
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	453	1	4545	2	Y	299	293	0		16
						8	4	329	9						
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	450	1	5552	2	Y	364	361	0		19
						27	4	400	9						
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	473	1	4819	2	Y	310	308	0		21
						18	4	341	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 266607		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7651		PERF. 8581 - 13309		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	5611 X	5343	-0-	-268	-0-	350 1	4341 2	Y	537	529 0		40
						61 4	591 9					
02	5162 X	4605	-0-	-557	-0-	184 1	3871 2	Y	468	475 0		33
						35 4	515 9					
03	5580 X	4993	-0-	-587	-0-	57 1	4364 2	Y	516	531 0		18
						4 4	568 9					
04	5400 X	4824	-0-	-576	-0-	52 1	4219 2	Y	495	487 0		26
						8 4	545 9					
05	5580 X	4543	-0-	-1037	-0-	43 1	4088 2	Y	356	364 0		18
						20 4	392 9					
06	5160 X	4665	-0-	-495	-0-	46 1	4208 2	Y	359	353 0		24
						16 4	395 9					
-----												
DIAMOND H STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 266611		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8142 - 12111		
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	686 1	1410 2	Y	254	254 0		18
						17 4	279 9					
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	488 1	1180 2	Y	234	241 0		11
						1 4	257 9					
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	430 1	1389 2	Y	264	262 0		13
						290 9						
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	558 1	1005 2	Y	236	241 0		8
						36 4	260 9					
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	355 1	1643 2	Y	266	272 0		2
						45 4	293 9					
06	1800 N	1525	-0-	-275	-0-	313 1	1040 2	Y	152	153 0		1
						5 4	167 9					
-----												
DIAMOND H STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 266614		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8127 - 11917		
01	2356 N	1444	-0-	-912	-0-	361 1	928 2	Y	131	133 0		9
						11 4	144 9					
02	2001 N	1375	-0-	-626	-0-	323 1	897 2	Y	140	142 0		7
						1 4	154 9					
03	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	255 1	1005 2	Y	149	149 0		7
						164 9						
04	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	330 1	654 2	Y	121	124 0		4
						23 4	133 9					
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	219 1	1117 2	Y	142	145 0		1
						31 4	156 9					
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	262 1	1067 2	Y	122	122 0		1
						6 4	134 9					
-----												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 8H		RRCID -> 266615		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8510 - 13148		
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	20 1	2654 2	Y	160	150 0		31
						18 4	176 9					
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	17 1	2429 2	Y	123	96 0		58
						16 4	135 9					
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	17 1	2447 2	Y	128	110 0		76
						141 9						
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	22 1	2565 2	Y	125	102 0		99
						138 9						
05	2573 N	802	-0-	-1771	-0-	6 1	718 2	Y	39	125 0		13
						35 4	43 9					
06	2490 N	123	-0-	-2367	-0-	1 1	110 2	Y	5	16 0		2
						6 4	6 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
01	3100 N	3321	-0-	221	573	23 1	3081 2	Y	179	186 0			35
02	2900 N	2823	-0-	-77	496	20 4	197 9	Y	113	95 0			53
03	3173 X	2677	-0-	-496	-0-	19 1	2663 2	Y	111	98 0			66
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	17 4	124 9	Y	104	88 0			82
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	18 1	2537 2	Y	100	150 0			32
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	122 9		Y	73	79 0			26
						21 1	2540 2	Y					
						114 9		Y					
						19 1	2200 2	Y					
						109 4	110 9	Y					
						13 1	1668 2	Y					
						86 4	80 9	Y					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341													
01	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	19 1	2524 2	Y	246	249 0			48
02	3248 X	2424	-0-	-824	-0-	17 4	271 9	Y	175	141 0			82
03	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	16 1	2201 2	Y	226	174 0			134
04	3360 X	2368	-0-	-992	-0-	14 4	193 9	Y	166	169 0			131
05	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	19 1	2748 2	Y	183	255 0			59
06	2910 X	2283	-0-	-627	-0-	249 9		Y	163	164 0			58
						18 1	2167 2	Y					
						183 9		Y					
						19 1	2143 2	Y					
						106 4	201 9	Y					
						15 1	1987 2	Y					
						102 4	179 9	Y					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695													
01	3100 N	4261	-0-	1161	2225	144 1	3841 2	Y	197	214 0			55
02	2900 N	3096	-0-	196	2421	59 4	217 9	Y	150	131 0			74
03	7000 X	4579	-0-	-2421	-0-	47 1	2877 2	Y	235	227 0			82
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	7 4	165 9	Y	212	140 0			154
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	63 1	4257 2	Y	235	328 0			61
06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	259 9		Y	173	166 0			68
						84 1	4625 2	Y					
						233 9		Y					
						103 1	4428 2	Y					
						144 4	259 9	Y					
						85 1	3894 2	Y					
						16 4	190 9	Y					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	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 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
01		3100 N	5542	-0-	2442	4231	191 1	5084 2	78 4	189 9	Y	172	177 0	48	
02		2900 N	4693	-0-	1793	6024	73 1	4443 2	10 4	167 9	Y	152	125 0	75	
03		10996 X	4972	-0-	-6024	-0-	69 1	4715 2	188 9		Y	171	186 0	60	
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	58 1	3206 2	106 9		Y	96	86 0	70	
05		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	56 1	2404 2	78 4	94 9	Y	85	133 0	22	
06		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	69 1	3182 2	13 4	102 9	Y	93	78 0	37	
-----															
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		28H	RRCID ->	266716	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	9182 - 14018		
01		4340 X	3558	-0-	-782	-0-	122 1	3241 2	49 4	146 9	Y	133	134 0	37	
02		3886 X	3047	-0-	-839	-0-	47 1	2846 2	7 4	147 9	Y	134	105 0	66	
03		4154 X	3427	-0-	-727	-0-	47 1	3206 2	174 9		Y	158	169 0	55	
04		4020 X	3519	-0-	-501	-0-	60 1	3308 2	151 9		Y	137	93 0	99	
05		3999 X	3423	-0-	-576	-0-	72 1	3089 2	100 4	162 9	Y	147	208 0	38	
06		3450 X	3409	-0-	-41	-0-	69 1	3187 2	13 4	140 9	Y	127	115 0	50	
-----															
RANCHO ENCANTADO			WELL #:		13H	RRCID ->	266717	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	9658 - 13802		
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	12 1	1548 2	10 4	149 9	Y	135	129 0	26	
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	13 1	1841 2	12 4	139 9	Y	126	93 0	59	
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	14 1	1973 2	152 9		Y	138	115 0	82	
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	14 1	1673 2	121 9		Y	110	105 0	87	
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	12 1	1426 2	70 4	114 9	Y	104	157 0	34	
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	13 1	1708 2	88 4	131 9	Y	119	111 0	42	
-----															
STUMBERG RANCH			WELL #:		11H	RRCID ->	266718	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7985 - 13413		
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	167 1	2106 2	2 4	145 9	Y	132	131 0	7	
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	149 1	1771 2	44 9		Y	40	45 0	2	
03		558 N	130	-0-	-428	-0-	11 1	113 2	6 9		Y	5	7 0	-0-	
04		540 N	183	-0-	-357	-0-	14 1	156 2	13 9		Y	12	12 0	-0-	
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	48 1	591 2	75 9		Y	68	65 0	3	
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	39 1	495 2	65 9		Y	59	60 0	2	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		527 N	424	-0-	-103	-0-	29 1	373 2		Y	20	21 0		1
							22 9							
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	41 1	491 2		Y	9	10 0		-0-
							10 9							
03		620 N	505	-0-	-115	-0-	43 1	441 2		Y	18	17 0		1
							1 4	20 9						
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	60 1	673 2		Y	47	46 0		2
							52 9							
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	111 1	1365 2		Y	75	73 0		4
							83 9							
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	92 1	1182 2		Y	68	69 0		3
							75 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161														
-----														
01		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	77 1	6332 2		Y	330	319 0		56
							1 4	363 9						
02		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	31 1	4387 2		Y	273	295 0		34
							3 4	300 9						
03		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	44 1	4982 2		Y	303	296 0		41
							1 4	333 9						
04		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	49 1	5370 2		Y	308	317 0		32
							8 4	339 9						
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	69 1	5701 2		Y	259	260 0		31
							3 4	285 9						
06		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	90 1	7680 2		Y	315	305 0		41
							347 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250														
-----														
01		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	136 1	3000 2		Y	154	159 0		26
							169 9							
02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	174 1	3953 2		Y	302	291 0		37
							3 4	332 9						
03		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	221 1	2729 2		Y	205	214 0		28
							226 9							
04		3120 X	2971	-0-	-149	-0-	313 1	2465 2		Y	173	183 0		18
							3 4	190 9						
05		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	335 1	3157 2		Y	177	174 0		21
							2 4	195 9						
06		3120 X	1362	-0-	-1758	-0-	15 1	1277 2		Y	64	77 0		8
							70 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
-----														
01		3503 X	1056	-0-	-2447	-0-	127 1	862 2		Y	61	72 0		10
							67 9							
02		3277 X	1604	-0-	-1673	-0-	193 1	1291 2		Y	108	105 0		13
							1 4	119 9						
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	153 1	3099 2		Y	255	233 0		35
							281 9							
04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	32 1	3000 2		Y	231	242 0		24
							4 4	254 9						
05		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	51 1	2803 2		Y	321	306 0		39
							1 4	353 9						
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	39 1	3340 2		Y	344	338 0		45
							378 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 * *	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE		
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						
05		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	24 1	3821	2	Y	97	107 1	12
							7 4						
06		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	25 1	3965	2	Y	102	97 1	17
							9 4						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866													
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						
05		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	50 1	8160	2	Y	363	542 0	89
							399 9						
06		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	34 1	7835	2	Y	353	363 0	79
							388 9						
-----													
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436													
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						
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	127 1	378	2	Y	79	92 1	16
							21 4						
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	201 1	343	2	Y	73	66 1	23
							2 4						
-----													
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788													
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						
05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	212 1	1768	2	Y	353	457 1	71
							100 4						
06		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	373 1	1561	2	Y	325	294 1	102
							7 4						



-----														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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							
05		2387 X	2203	-0-	-184	-0-	17 1	2001 2	Y	78	84 0			25
							99 4	86 9						
06		2190 X	2174	-0-	-16	-0-	15 1	1976 2	Y	74	73 0			26
							102 4	81 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
-----														
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							
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	291 1	2817 2	Y	86	87 0			13
							21 4	95 9						
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	285 1	2644 2	Y	80	79 0			14
							88 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
-----														
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							
05		3751 X	3587	-0-	-164	-0-	242 1	3121 2	Y	182	187 0			27
							24 4	200 9						
06		3630 X	3300	-0-	-330	-0-	229 1	2886 2	Y	168	165 0			30
							185 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
-----														
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							
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	293 1	3249 2	Y	204	209 0			30
							25 4	224 9						
06		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	289 1	3118 2	Y	195	190 0			35
							215 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
01	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	148	1	1250	2	Y	25	34 0	4
						28	9						
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	210	1	1640	2	Y	36	36 0	4
						1	4				40	9	
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	295	1	2250	2	Y	49	46 0	7
						54	9						
04	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	337	1	914	2	Y	18	23 0	2
						1	4				20	9	
05	1705 N	757	-0-	-948	-0-	107	1	635	2	Y	14	14 0	2
						15	9						
06	1650 N	387	-0-	-1263	-0-	4	1	370	2	Y	12	12 0	2
						13	9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8028 - 13165	
01	5239 X	4162	-0-	-1077	-0-	49	1	3990	2	Y	112	113 0	19
						123	9						
02	4901 X	4582	-0-	-319	-0-	31	1	4388	2	Y	145	146 0	18
						3	4				160	9	
03	5053 X	1135	-0-	-3918	-0-	10	1	1086	2	Y	35	48 0	5
						39	9						
04	4890 X	207	-0-	-4683	-0-	2	1	198	2	Y	6	10 0	1
						7	9						
05	4898 X	12	-0-	-4886	-0-	12	2			Y	-0-	1 0	-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-		-0-

FOGMT		WELL #:		6SH	RRCID ->	266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	9130 - 12275	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	127 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		44H	RRCID ->	266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092 - 12156	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	169	1	591	2	Y	43	41 0	10
						5	4				47	9	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	664	2	Y	51	50 0	11
						12	4				56	9	
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	215	1	677	2	Y	51	54 0	8
						56	9						
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	230	1	666	2	Y	52	51 0	9
						57	9						
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	245	1	768	2	Y	56	57 0	8
						6	4				62	9	
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	251	1	728	2	Y	54	52 0	10
						59	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	195 1	1309 2	63 9	Y	57	53	0		13
							12 4	63 9							
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	236 1	1441 2	74 9	Y	67	66	0		14
							27 4	74 9							
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	251 1	1467 2	74 9	Y	67	70	0		11
							1 4	74 9							
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	267 1	1379 2	72 9	Y	65	64	0		12
							72 9								
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	284 1	1511 2	74 9	Y	67	69	0		10
							11 4	74 9							
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	277 1	1356 2	66 9	Y	60	59	0		11
							66 9								
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079															
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	160 1	532 2	98 9	Y	89	86	0		21
							5 4	98 9							
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	200 1	564 2	113 9	Y	103	102	0		22
							10 4	113 9							
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	219 1	646 2	127 9	Y	115	118	0		19
							127 9								
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	230 1	645 2	129 9	Y	117	115	0		21
							129 9								
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	245 1	756 2	143 9	Y	130	132	0		19
							6 4	143 9							
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	240 1	659 2	124 9	Y	113	112	0		20
							124 9								
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680															
01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	28 1	4333 2	178 9	Y	162	163	1		18
							178 9								
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	31 1	4007 2	20 4	Y	153	145	1		26
							20 4	168 9							
03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	30 1	4620 2	182 9	Y	165	173	1		18
							182 9								
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	29 1	4358 2	8 4	Y	140	128	1		30
							8 4	154 9							
05		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	28 1	4324 2	7 4	Y	132	146	1		16
							7 4	145 9							
06		4200 X	3217	-0-	-983	-0-	19 1	3086 2	7 4	Y	95	95	1		16
							7 4	105 9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020															
01		10168 X	8706	-0-	-1462	-0-	12 1	8468 2	226 9	Y	205	189	1		58
							226 9								
02		9454 X	8171	-0-	-1283	-0-	17 1	7923 2	1 4	Y	209	211	1		56
							1 4	230 9							
03		9765 X	8721	-0-	-1044	-0-	20 1	8490 2	211 9	Y	192	194	1		54
							211 9								
04		9450 X	8435	-0-	-1015	-0-	16 1	8224 2	195 9	Y	177	185	1		46
							16 1	8224 2							
05		9765 X	8393	-0-	-1372	-0-	18 1	8188 2	1 4	Y	169	190	1		25
							1 4	186 9							
06		8460 X	8298	-0-	-162	-0-	19 1	8053 2	29 4	Y	179	165	1		39
							29 4	197 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
01		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	24 1	7419 2	Y	340	340 0		12	
							15 4	374 9						
02		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	38 1	6874 2	Y	346	348 0		10	
							7 4	381 9						
03		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	27 1	7384 2	Y	372	372 0		10	
							5 4	409 9						
04		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	25 1	7202 2	Y	363	364 0		9	
							18 4	399 9						
05		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	27 1	7821 2	Y	375	373 0		11	
							2 4	413 9						
06		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	31 1	6864 2	Y	318	320 0		9	
							350 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 266945				COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8335 - 13419
-----														
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	6 1	1719 2	Y	101	107 0		4	
							3 4	111 9						
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	8 1	1397 2	Y	83	85 0		2	
							2 4	91 9						
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	5 1	1427 2	Y	86	86 0		2	
							1 4	95 9						
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	5 1	1390 2	Y	84	84 0		2	
							3 4	92 9						
05		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	4 1	1055 2	Y	60	60 0		2	
							66 9							
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	7 1	1559 2	Y	85	85 0		2	
							94 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		27H	RRCID -> 266946				COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8426 - 13556
-----														
01		3720 X	3137	-0-	-583	-0-	10 1	2935 2	Y	169	171 0		6	
							6 4	186 9						
02		3538 X	3212	-0-	-326	-0-	17 1	2984 2	Y	189	189 0		6	
							3 4	208 9						
03		3782 X	3265	-0-	-517	-0-	11 1	3041 2	Y	192	193 0		5	
							2 4	211 9						
04		3660 X	2863	-0-	-797	-0-	9 1	2661 2	Y	169	170 0		4	
							7 4	186 9						
05		3565 X	3300	-0-	-265	-0-	11 1	3083 2	Y	186	184 0		6	
							1 4	205 9						
06		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	15 1	3286 2	Y	190	191 0		5	
							209 9							
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 267110				COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	6532 - 10654
-----														
01		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	783 1	4952 2	Y	127			205	
							140 9							
02		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	436 1	5301 2	Y	109	183 1		131	
							120 9							
03		6138 X	5812	-0-	-326	-0-	505 1	5180 2	Y	115			246	
							127 9							
04		5940 X	5221	-0-	-719	-0-	478 1	4629 2	Y	104	184 1		166	
							114 9							
05		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	543 1	5874 2	Y	107	181 1		92	
							118 9							
06		6060 X	4899	-0-	-1161	-0-	428 1	4405 2	Y	60			152	
							66 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	2852 X	2095	-0-	-757	-0-	319	1	1162	2	Y	365	325	0		73
						212	4	402	9						
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	316	1	2110	2	Y	497	517	0		53
						37	4	547	9						
03	2976 X	2206	-0-	-770	-0-	308	1	1516	2	Y	347	363	0		37
						382	9								
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	2524	2	Y	546	530	0		53
						601	9								
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	149	1	2712	2	Y	448	461	0		40
						4	4	493	9						
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	170	1	2312	2	Y	403	387	0		56
						1	4	443	9						
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
-----															
01	713 N	512	-0-	-201	-0-	2	1	477	2	Y	29	29	0		1
						1	4	32	9						
02	696 N	470	-0-	-226	-0-	2	1	436	2	Y	29	29	0		1
						32	9								
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	2	1	460	2	Y	30	30	0		1
						33	9								
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	2	1	464	2	Y	31	31	0		1
						1	4	34	9						
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	2	1	457	2	Y	29	29	0		1
						32	9								
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	2	1	444	2	Y	27	27	0		1
						30	9								
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215															
-----															
01	3038 X	2007	-0-	-1031	-0-	336	1	1223	2	Y	204	176	0		41
						224	4	224	9						
02	2726 X	2129	-0-	-597	-0-	275	1	1608	2	Y	197	217	0		21
						29	4	217	9						
03	2914 X	1830	-0-	-1084	-0-	268	1	1380	2	Y	165	169	0		17
						182	9								
04	2820 X	2316	-0-	-504	-0-	259	1	1829	2	Y	207	204	0		20
						228	9								
05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2560	2	Y	257	254	0		23
						4	4	283	9						
06	3000 N	3031	-0-	31	31	158	1	2558	2	Y	285	268	0		40
						1	4	314	9						
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188															
-----															
01	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	352	1	1281	2	Y	331	290	0		66
						234	4	364	9						
02	2204 N	2153	-0-	-51	-0-	297	1	1511	2	Y	289	324	0		31
						27	4	318	9						
03	2356 N	2100	-0-	-256	-0-	302	1	1493	2	Y	277	279	0		29
						305	9								
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	305	1	1882	2	Y	330	327	0		32
						363	9								
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	76	1	2415	2	Y	359	359	0		32
						4	4	395	9						
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	106	1	2274	2	Y	358	340	0		50
						1	4	394	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----												
01	1705 N	1275	-0-	-430	-0-	4 1	1169 2	Y	91	92 0		3
						2 4	100 9					
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	9 1	1661 2	Y	141	140 0		4
						2 4	155 9					
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	6 1	1760 2	Y	150	150 0		4
						1 4	165 9					
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	6 1	1656 2	Y	141	142 0		3
						4 4	155 9					
05	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	6 1	1703 2	Y	138	137 0		4
						152 9						
06	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	7 1	1553 2	Y	121	122 0		3
						133 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284												
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	4 1	1089 2	Y	89	89 0		3
						2 4	98 9					
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	5 1	941 2	Y	85	85 0		3
						1 4	94 9					
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	4 1	995 2	Y	88	89 0		2
						1 4	97 9					
04	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	3 1	967 2	Y	87	87 0		2
						2 4	96 9					
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	4 1	1037 2	Y	89	88 0		3
						98 9						
06	1050 N	981	-0-	-69	-0-	4 1	896 2	Y	74	75 0		2
						81 9						
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177												
01	3968 X	3144	-0-	-824	-0-	19 1	2717 2	Y	350	353 0		26
						23 4	385 9					
02	3712 X	3080	-0-	-632	-0-	20 1	2659 2	Y	348	346 0		28
						18 4	383 9					
03	3968 X	3445	-0-	-523	-0-	26 1	2999 2	Y	381	372 0		37
						1 4	419 9					
04	3840 X	3302	-0-	-538	-0-	30 1	2870 2	Y	363	365 0		35
						3 4	399 9					
05	3968 X	3964	-0-	-4	-0-	24 1	3503 2	Y	389	391 0		33
						9 4	428 9					
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	20 1	3500 2	Y	375	382 0		26
						1 4	413 9					
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113												
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	32 1	4536 2	Y	234	232 0		18
						39 4	257 9					
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	34 1	4375 2	Y	227	227 0		18
						29 4	250 9					
03	4464 X	4287	-0-	-177	-0-	35 1	4025 2	Y	205	203 0		20
						1 4	226 9					
04	4320 X	4215	-0-	-105	-0-	41 1	3951 2	Y	199	200 0		19
						4 4	219 9					
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	29 1	4355 2	Y	193	196 0		16
						11 4	212 9					
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	25 1	4459 2	Y	191	194 0		13
						1 4	210 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		3565 X	3205	-0-	-360	-0-	21 1	2947 2	25 4	212 9	Y	193	190	0		15
02		3335 X	2930	-0-	-405	-0-	21 1	2692 2	18 4	199 9	Y	181	181	0		15
03		3565 X	3417	-0-	-148	-0-	28 1	3161 2	1 4	227 9	Y	206	201	0		20
04		3450 X	3172	-0-	-278	-0-	30 1	2930 2	3 4	209 9	Y	190	192	0		18
05		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	25 1	3682 2	10 4	232 9	Y	211	211	0		18
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	20 1	3557 2	1 4	216 9	Y	196	200	0		14
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359																
01		3069 X	2255	-0-	-814	-0-	9 1	2145 2	20 4	81 9	Y	74	76	0		1
02		2784 X	2326	-0-	-458	-0-	8 1	2232 2	8 4	78 9	Y	71	71	0		1
03		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	5 1	2294 2	5 4	78 9	Y	71	71	0		1
04		2190 X	1570	-0-	-620	-0-	3 1	1512 2	3 4	52 9	Y	47	47	0		1
05		2480 N	1362	-0-	-1118	-0-	2 1	1309 2	6 4	45 9	Y	41	42	0		-0-
06		2310 N	1357	-0-	-953	-0-	3 1	1309 2	4 5	9 9	Y	41	40	0		1
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618																
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 4	74 9	Y	67	66	0		1
04		961 X	961	-0-	-0-	-0-	2 1	884 2	2 4	73 9	Y	66	66	0		1
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	5 1	2765 2	12 4	234 9	Y	213	211	0		3
06		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	4 1	2037 2	167 9		Y	152	152	0		3
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868																
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-				-0-
02		4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-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 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01	1178 N	158	-0-	-1020	-0-	14	1	100	2	Y	37	39	0	4
						3	4	41	9					
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	275	1	56	2	Y	19	20	0	3
						3	4	21	9					
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	328	1	195	2	Y	62	56	0	9
						68	9							
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	284	1	374	2	Y	104	97	0	16
						114	9							
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	288	1	391	2	Y	120	119	0	17
						132	9							
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	298	1	438	2	Y	129	132	0	14
						142	9							
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	374	1	2665	2	Y	479	472	0	52
						79	4	527	9					
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	273	1	2693	2	Y	442	435	0	59
						128	4	486	9					
03	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	322	1	2490	2	Y	394	394	0	59
						433	9							
04	3420 X	2783	-0-	-637	-0-	269	1	2191	2	Y	294	308	0	45
						323	9							
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	343	1	2961	2	Y	445	427	0	63
						490	9							
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	354	1	2844	2	Y	409	429	0	43
						450	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	2	Y	223	216	0	15
						16	4	245	9					
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	11	1	1114	2	Y	230	230	0	15
						54	4	253	9					
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	429	417	0	27
						6	4	472	9					
04	3000 N	4251	-0-	1251	1251	32	1	3612	2	Y	552	544	0	35
						607	9							
05	2797 N	1546	-0-	-1251	-0-	11	1	1269	2	Y	242	259	0	18
						266	9							
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	1196	2	Y	216	220	0	14
						238	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	40	1	4074	2	Y	240	236	0	17
						60	4	264	9					
02	3248 X	2704	-0-	-544	-0-	23	1	2406	2	Y	144	152	0	9
						117	4	158	9					
03	3472 X	939	-0-	-2533	-0-	9	1	875	2	Y	48	54	0	3
						2	4	53	9					
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	35	1	3964	2	Y	222	205	0	17
						244	9							
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	30	1	3584	2	Y	188	193	0	12
						207	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	403	-0-	-5642	-0-	1 1	393 2	9 9	Y	8	24	1		1
02	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	10 1	6002 2	82 4	Y	104	99	1		6
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5 1	6258 2	10 4	Y	99	101	1		4
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6 1	6299 2	10 4	Y	92	91	1		5
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	30 4	101 9	7 1	Y	98	100	1		3
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	39 4	108 9	5 1	Y	101	102	1		2
						95 4	111 9							
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
01	7316 X	7209	-0-	-107	-0-	12 1	6906 2	1 4	Y	264	304	1		20
02	6844 X	6626	-0-	-218	-0-	11 1	6265 2	86 4	Y	240	247	1		13
03	7316 X	7248	-0-	-68	-0-	6 1	6960 2	12 4	Y	245	248	1		10
04	7080 X	7055	-0-	-25	-0-	6 1	6777 2	32 4	Y	218	217	1		11
05	7316 X	4548	-0-	-2768	-0-	4 1	4368 2	25 4	Y	137	144	1		4
06	7020 X	5319	-0-	-1701	-0-	4 1	5055 2	72 4	Y	171	171	1		4
							188 9							
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
01	8494 X	8135	-0-	-359	-0-	14 1	7848 2	1 4	Y	247	310	1		19
02	7946 X	7074	-0-	-872	-0-	12 1	6747 2	93 4	Y	202	210	1		11
03	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	7 1	8444 2	14 4	Y	233	235	1		9
04	8040 X	7589	-0-	-451	-0-	7 1	7342 2	35 4	Y	186	186	1		9
05	8308 X	6744	-0-	-1564	-0-	7 1	6523 2	37 4	Y	161	165	1		5
06	8220 X	6958	-0-	-1262	-0-	5 1	6663 2	96 4	Y	176	177	1		4
							194 9							
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	11 1	5828 2	1 4	Y	169	205	1		13
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	9 1	5207 2	72 4	Y	142	147	1		8
03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5 1	5676 2	9 4	Y	143	145	1		6
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6 1	6057 2	29 4	Y	139	138	1		7
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	7 1	6760 2	38 4	Y	152	154	1		5
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	4 1	6042 2	87 4	Y	146	147	1		4
							161 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 #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
01	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	5750 2 300 9	Y	273	257 0	49		
02	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	17 1 5 4	4772 2 261 9	Y	237	236 0	50		
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	23 1 281 9	5056 2	Y	255	235 0	70		
04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	27 1 6 4	4648 2 250 9	Y	227	139 0	158		
05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	28 1 226 9	4604 2	Y	205	313 0	50		
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	20 1 221 9	4462 2	Y	201	206 0	45		
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449													
-----													
01	3100 N	3423	-0-	323	3461	15 1 2 4	3276 2 130 9	Y	118	114 0	21		
02	6052 X	2591	-0-	-3461	-0-	9 1 3 4	2477 2 102 9	Y	93	94 0	20		
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	13 1 120 9	2871 2	Y	109	99 0	30		
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	2324 2 95 9	Y	86	56 0	60		
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	16 1 96 9	2599 2	Y	87	126 0	21		
06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	10 1 86 9	2303 2	Y	78	82 0	17		
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750													
-----													
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	3444 2 140 9	Y	127	133 0	23		
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	4198 2 189 9	Y	172	159 0	36		
03	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	25 1 253 9	5480 2	Y	230	203 0	63		
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	23 1 5 4	3964 2 176 9	Y	160	111 0	112		
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	28 1 184 9	4537 2	Y	167	238 0	41		
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	17 1 154 9	3773 2	Y	140	150 0	31		
-----													
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
-----													
01	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	139 1 48 4	988 2 277 9	Y	252	253 0	1		
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	212 1 19 4	948 2 229 9	Y	208	206 0	1	2 1	1
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	443 1 5 4	1572 2 326 9	Y	296	296 0	1		
04	3000 N	3331	-0-	331	331	239 1 33 4	2563 2 496 9	Y	451	443 0	3	6 1	3
05	3100 N	3594	-0-	494	825	260 1 55 4	2905 2 374 9	Y	340	342 0	1		
06	3000 N	2846	-0-	-154	671	283 1 11 4	2163 2 389 9	Y	354	339 0	1	15 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	726 1	1357 2	Y	379	365 0		27		
							16 4	417 9							
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	444 1	976 2	Y	301	313 0		15		
							1 4	331 9							
03		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	490 1	1289 2	Y	378	375 0		18		
							416 9								
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	638 1	889 2	Y	325	332 0		11		
							32 4	358 9							
05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	325 1	1237 2	Y	310	319 0		2		
							34 4	341 9							
06		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	465 1	1468 2	Y	334	333 0		3		
							8 4	367 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917															
01		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	19 1	4078 2	Y	262	260 0		47		
							2 4	288 9							
02		3654 X	3116	-0-	-538	-0-	10 1	2898 2	Y	186	194 0		39		
							3 4	205 9							
03		3906 X	2185	-0-	-1721	-0-	9 1	2029 2	Y	134	136 0		37		
							147 9								
04		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	22 1	3778 2	Y	239	109 0		167		
							5 4	263 9							
05		3906 X	2491	-0-	-1415	-0-	14 1	2330 2	Y	134	268 0		33		
							147 9								
06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	16 1	3736 2	Y	218	202 0		49		
							240 9								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	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															
01		2430 N	2253	-0-	-177	-0-	22 1	2179 2	Y	38	44 0		5		
							10 4	42 9							
02		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	22 1	2709 2	Y	70	66 0		9		
							1 4	77 9							
03		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	23 1	2657 2	Y	100	101 0		8		
							4 4	110 9							
04		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	19 1	2535 2	Y	98	94 0		12		
							1 4	108 9							
05		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	22 1	2478 2	Y	80	84 0		8		
							4 4	88 9							
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	17 1	2482 2	Y	84	82 0		10		
							2 4	92 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	70 1	1699 2	Y	711	436 1		391
							12 4	782 9					
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	23 1	872 2	Y	470	629 1		232
							62 4	517 9					
03		527 N	264	-0-	-263	-0-	3 1	159 2	Y	92	285 1		39
							1 4	101 9					
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	46 1	464 2	Y	257	166 1		130
							14 4	283 9					
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	126 1	524 2	Y	267	343 1		54
							30 4	294 9					
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	238 1	462 2	Y	245	222 1		77
							2 4	270 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391													
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82 1	1259 2	Y	25	28 0		3
							6 4	28 9					
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102 1	1258 2	Y	40	38 0		5
							1 4	44 9					
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	119 1	1269 2	Y	58	58 0		5
							2 4	64 9					
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	115 1	1228 2	Y	57	55 0		7
							1 4	63 9					
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	119 1	1220 2	Y	48	50 0		5
							2 4	53 9					
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	131 1	1128 2	Y	45	45 0		5
							1 4	50 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471													
01		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	36 1	3555 2	Y	106	113 0		14
							17 4	117 9					
02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	26 1	3192 2	Y	145	141 0		18
							1 4	160 9					
03		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	27 1	3204 2	Y	215	215 0		18
							5 4	237 9					
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	24 1	3100 2	Y	210	202 0		26
							2 4	231 9					
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	27 1	3035 2	Y	174	183 0		17
							5 4	191 9					
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	21 1	3056 2	Y	182	178 0		21
							2 4	200 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544													
01		3410 X	2330	-0-	-1080	-0-	22 1	2232 2	Y	59	72 0		8
							11 4	65 9					
02		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	36 1	4384 2	Y	168	155 0		21
							2 4	185 9					
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	30 1	3511 2	Y	198	203 0		16
							5 4	218 9					
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	25 1	3336 2	Y	191	184 0		23
							2 4	210 9					
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	29 1	3254 2	Y	157	165 0		15
							6 4	173 9					
06		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	23 1	3343 2	Y	169	164 0		20
							2 4	186 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-		54 1	5410 2	Y	98	99 0		13
								26 4	108 9					
02		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-		37 1	4490 2	Y	127	124 0		16
								2 4	140 9					
03		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-		38 1	4395 2	Y	182	183 0		15
								7 4	200 9					
04		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		32 1	4172 2	Y	175	169 0		21
								2 4	193 9					
05		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		37 1	4144 2	Y	147	154 0		14
								7 4	162 9					
06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-		28 1	4113 2	Y	153	149 0		18
								3 4	168 9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
01		3782 X	3351	-0-	-431	-0-		32 1	3197 2	Y	97	116 0		13
								15 4	107 9					
02		3538 X	2953	-0-	-585	-0-		23 1	2787 2	Y	129	126 0		16
								1 4	142 9					
03		3782 X	3473	-0-	-309	-0-		27 1	3201 2	Y	218	216 0		18
								5 4	240 9					
04		3660 X	3283	-0-	-377	-0-		23 1	3029 2	Y	208	201 0		25
								2 4	229 9					
05		3782 X	3254	-0-	-528	-0-		27 1	3028 2	Y	176	184 0		17
								5 4	194 9					
06		3360 X	3079	-0-	-281	-0-		20 1	2867 2	Y	173	170 0		20
								2 4	190 9					
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
01		3286 X	2925	-0-	-361	-0-		21 1	2783 2	Y	94	100 0		18
								18 4	103 9					
02		3016 X	2824	-0-	-192	-0-		19 1	2712 2	Y	68	54 0		32
								18 4	75 9					
03		3224 X	3150	-0-	-74	-0-		21 1	3042 2	Y	79	64 0		47
								87 9						
04		3000 X	1559	-0-	-1441	-0-		13 1	1505 2	Y	37	55 0		29
								41 9						
05		3007 X	2783	-0-	-224	-0-		22 1	2559 2	Y	69	76 0		22
								126 4	76 9					
06		3060 X	2778	-0-	-282	-0-		20 1	2554 2	Y	66	65 0		23
								131 4	73 9					
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
01		2542 X	2141	-0-	-401	-0-		15 1	2002 2	Y	101	109 0		20
								13 4	111 9					
02		2320 X	1795	-0-	-525	-0-		12 1	1698 2	Y	67	55 0		32
								11 4	74 9					
03		2883 X	1678	-0-	-1205	-0-		11 1	1595 2	Y	65	58 0		39
								72 9						
04		2790 X	1107	-0-	-1683	-0-		9 1	1054 2	Y	40	47 0		32
								44 9						
05		2883 X	224	-0-	-2659	-0-		2 1	203 2	Y	8	37 0		3
								10 4	9 9					
06		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-		17 1	2175 2	Y	87	59 0		31
								112 4	96 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3648	-0-	548	612	26	1	3391	2	Y	190	185	0	37
						22	4	209	9					
02	2900 N	3044	-0-	144	756	20	1	2867	2	Y	125	103	0	59
						19	4	138	9					
03	3629 X	2873	-0-	-756	-0-	19	1	2719	2	Y	123	109	0	73
						135	9							
04	1860 X	1249	-0-	-611	-0-	10	1	1185	2	Y	49	83	0	39
						54	9							
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	103	109	0	33
						109	4	113	9					
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	22	1	2862	2	Y	129	116	0	46
						147	4	142	9					
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	Y	140	150	1	27
						10	4	154	9					
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	275	1	1283	2	Y	176	163	1	40
						42	4	194	9					
03	1922 N	1668	-0-	-254	-0-	250	1	1258	2	Y	145	150	1	35
						160	9							
04	1650 N	1511	-0-	-139	-0-	241	1	1106	2	Y	120	121	1	34
						32	4	132	9					
05	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	226	1	1505	2	Y	159	174	1	19
						5	4	175	9					
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	136	1	1586	2	Y	155	151	1	23
						171	9							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
01	3658 X	2795	-0-	-863	-0-	256	1	2367	2	Y	141	154	1	27
						17	4	155	9					
02	3422 X	2480	-0-	-942	-0-	259	1	1979	2	Y	161	152	1	36
						65	4	177	9					
03	3255 X	2765	-0-	-490	-0-	269	1	2320	2	Y	160	157	1	39
						176	9							
04	3150 X	2204	-0-	-946	-0-	198	1	1823	2	Y	118	123	1	34
						53	4	130	9					
05	3255 X	2615	-0-	-640	-0-	181	1	2271	2	Y	142	159	1	17
						7	4	156	9					
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	136	1	2432	2	Y	141	137	1	21
						1	4	155	9					
-----														
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	262	1	1109	2	Y	228	227	1	62
						31	4	251	9					
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	Y	205	212	1	55
						38	4	226	9					
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1298	2	Y	137	165	1	27
						5	4	151	9					
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1587	2	Y	137	146	1	18
						23	4	151	9					
05	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	334	1	1457	2	Y	112	106	1	24
						4	4	123	9					
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	244	1	1673	2	Y	113	115	1	22
						2	4	124	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
LA BANDERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267439	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6760 - 10744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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
03		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	191 1	91 9	Y	81	85 1			32
04		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	89 9	1795 2	Y	118	102 1			48
05		682 X	273	-0-	-409	-0-	130 9	197 2	Y	3	42 1			9
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	72 1	3 9	Y	-0-				9
01		2232 X	1695	-0-	-537	-0-	295 1	1248 2	Y	106	135 1			29
02		2088 X	1262	-0-	-826	-0-	35 4	117 9	Y	164	149 1			44
03		2387 X	1592	-0-	-795	-0-	246 1	811 2	Y	149	164 1			29
04		2310 X	1369	-0-	-941	-0-	25 4	180 9	Y	106	121 1			14
05		2387 X	1546	-0-	-841	-0-	310 1	1114 2	Y	112	102 1			24
06		1650 X	1384	-0-	-266	-0-	4 4	164 9	Y	99	104 1			19
01		3782 X	2472	-0-	-1310	-0-	270 1	968 2	Y	136	165 1			37
02		3538 X	2786	-0-	-752	-0-	14 4	117 9	Y	122	126 1			33
03		3782 X	2974	-0-	-808	-0-	263 1	1157 2	Y	85	101 1			17
04		3030 X	1490	-0-	-1540	-0-	3 4	123 9	Y	33	46 1			4
05		3131 X	1344	-0-	-1787	-0-	18 4	36 9	Y	29	27 1			6
06		2880 X	1828	-0-	-1052	-0-	144 1	1164 2	Y	38	37 1			7
01		3131 X	2219	-0-	-912	-0-	4 4	32 9	Y	15	15 0			-0-
02		2929 X	2045	-0-	-884	-0-	187 1	1598 2	Y	14	14 0			-0-
03		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	20 4	17 9	Y	21	21 0			-0-
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	7 1	15 9	Y	19	19 0			-0-
05		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	7 4	23 9	Y	16	16 0			-0-
06		3240 X	2354	-0-	-886	-0-	6 1	2847 2	Y	15	15 0			-0-
							6 4	21 9	Y					
							5 1	2398 2	Y					
							10 4	18 9	Y					
							5 1	2332 2	Y					
							17 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		25H	RRCID ->	267550	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	PERF. N/A	
M	O	GAS	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		26H	RRCID ->	267551	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8616 - 15378
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	-0-	-0-
02	4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	14 1	7002 2	Y	433	427 0	6
						15 4	476 9				
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	10 1	5293 2	Y	337	339 0	4
						22 4	371 9				
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	9 1	4725 2	Y	292	291 0	5
						321 9					

STANLEY RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	267552	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 9580 - 14039
01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	16 1	8769 2	Y	208	257 1	16
						1 4	229 9				
02	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	14 1	7868 2	Y	195	201 1	10
						108 4	215 9				
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8 1	8717 2	Y	201	203 1	8
						14 4	221 9				
04	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	9 1	9903 2	Y	208	206 1	10
						47 4	229 9				
05	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	11 1	10741 2	Y	220	223 1	7
						61 4	242 9				
06	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	7 1	9351 2	Y	205	207 1	5
						134 4	226 9				

STUMBERG RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	267555	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 8660 - 13441
01	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	122 1	1537 2	Y	256	255 0	14
						2 4	282 9				
02	1711 X	1621	-0-	-90	-0-	119 1	1410 2	Y	84	94 0	4
						92 9					
03	1829 X	1268	-0-	-561	-0-	101 1	1034 2	Y	119	119 0	4
						2 4	131 9				
04	1890 X	1685	-0-	-205	-0-	113 1	1275 2	Y	270	263 0	11
						297 9					
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	199 1	2432 2	Y	403	394 0	20
						443 9					
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	157 1	2002 2	Y	347	353 0	14
						382 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01		8277 X	7713	-0-	-564	-0-	23 1	7096 2	Y	527	531 0		18
							14 4	580 9					
02		7743 X	7217	-0-	-526	-0-	36 1	6581 2	Y	539	541 0		16
							7 4	593 9					
03		8277 X	7740	-0-	-537	-0-	26 1	7073 2	Y	578	578 0		16
							5 4	636 9					
04		7590 X	7441	-0-	-149	-0-	24 1	6789 2	Y	555	558 0		13
							17 4	611 9					
05		7843 X	7705	-0-	-138	-0-	24 1	7073 2	Y	551	548 0		16
							2 4	606 9					
06		7500 X	7351	-0-	-149	-0-	30 1	6761 2	Y	509	511 0		14
							560 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165													
-----													
01		3627 X	3201	-0-	-426	-0-	216 1	2726 2	Y	233	229 0		13
							3 4	256 9					
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	190 1	2253 2	Y	69	79 0		3
							76 9						
03		2635 X	1751	-0-	-884	-0-	146 1	1504 2	Y	89	89 0		3
							3 4	98 9					
04		3090 X	2418	-0-	-672	-0-	178 1	2000 2	Y	218	212 0		9
							240 9						
05		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	321 1	3926 2	Y	333	326 0		16
							366 9						
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	263 1	3366 2	Y	300	304 0		12
							330 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059													
-----													
01		3627 X	2104	-0-	-1523	-0-	135 1	1708 2	Y	235	233 0		13
							2 4	259 9					
02		2088 X	1621	-0-	-467	-0-	120 1	1424 2	Y	70	80 0		3
							77 9						
03		2232 X	1262	-0-	-970	-0-	102 1	1049 2	Y	99	99 0		3
							2 4	109 9					
04		2040 X	1610	-0-	-430	-0-	112 1	1256 2	Y	220	214 0		9
							242 9						
05		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	196 1	2395 2	Y	327	320 0		16
							360 9						
06		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	160 1	2048 2	Y	294	298 0		12
							323 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893													
-----													
01		5735 X	3617	-0-	-2118	-0-	6 1	3514 2	Y	88	91 1		7
							97 9						
02		5365 X	292	-0-	-5073	-0-	281 2	4 4	Y	6	13 1		-0-
							7 9						
03		5735 X	3030	-0-	-2705	-0-	3 1	2949 2	Y	66	63 1		3
							5 4	73 9					
04		3810 X	2	-0-	-3808	-0-	2 2		Y	-0-	3 1		-0-
									Y	-0-			-0-
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y				-0-
									Y				-0-
06		3510 X	3045	-0-	-465	-0-	2 1	2932 2	Y	63	61 1		2
							42 4	69 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:		15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9324 - 14233	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6417 X	6245	-0-	-172	-0-	10	1	6019	2	Y	196	212	1		14
02	5974 X	5517	-0-	-457	-0-	216	9								
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6	1	5324	2	Y	169	174	1		9
04	6210 X	6034	-0-	-176	-0-	1	4	186	9						
05	6417 X	5142	-0-	-1275	-0-	6	1	6353	2	Y	176	178	1		7
06	6210 X	5742	-0-	-468	-0-	194	9								
						7	1	5850	2	Y	161	162	1		6
						177	9								
						4	1	5108	2	Y	25	30	1		1
						2	4	28	9						
						4	1	5567	2	Y	123	119	1		5
						36	4	135	9						
WORTHY RANCH		WELL #:		24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928			
01	7378 X	6839	-0-	-539	-0-	11	1	6562	2	Y	242	275	1		17
02	6902 X	6043	-0-	-859	-0-	266	9								
03	7378 X	6820	-0-	-558	-0-	6	1	5806	2	Y	209	214	1		12
04	7140 X	6558	-0-	-582	-0-	1	4	230	9						
05	7378 X	5632	-0-	-1746	-0-	7	1	6587	2	Y	205	209	1		8
06	6630 X	6245	-0-	-385	-0-	226	9								
						7	1	6334	2	Y	197	198	1		7
						217	9								
						5	1	5591	2	Y	31	37	1		1
						2	4	34	9						
						5	1	6036	2	Y	150	145	1		6
						39	4	165	9						
DIAMOND H RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 8044 - 13268			
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	245	1	69	2	Y	37	37	0		-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	3	4	41	9						
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	314	1	272	2	Y	150	148	0	2	1
04	360 N	76	-0-	-284	-0-	5	4	165	9						
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	Y	46	46	0		-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	51	9								
						5	1	47	2	Y	21	21	0		-0-
						1	4	23	9						
						216	1	852	2	Y	252	251	0		1
						16	4	277	9						
						191	1	595	2	Y	244	235	0	10	1
						3	4	268	9						-0-
DIAMOND H RANCH		WELL #:		5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 8140 - 13123			
01	1209 N	798	-0-	-411	-0-	142	1	429	2	Y	187	187	0		1
02	1131 N	971	-0-	-160	-0-	21	4	206	9						
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	384	1	380	2	Y	181	179	0	2	1
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	8	4	199	9						
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	410	1	556	2	Y	227	227	0		1
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	2	4	250	9						
						212	1	857	2	Y	327	322	0	4	1
						11	4	360	9						
						197	1	1150	2	Y	293	294	0		1
						22	4	322	9						
						184	1	869	2	Y	309	296	0	13	1
						4	4	340	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	267842	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8559 - 15042	
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			
01		5890 X	5184	-0-	-706	-0-	16 1	4931 2	Y	206	207	0	7
							10 4	227 9					
02		5510 X	4076	-0-	-1434	-0-	21 1	3854 2	Y	179	181	0	5
							4 4	197 9					
03		5890 X	3937	-0-	-1953	-0-	14 1	3730 2	Y	174	174	0	5
							2 4	191 9					
04		5700 X	4038	-0-	-1662	-0-	14 1	3820 2	Y	177	178	0	4
							9 4	195 9					
05		5177 X	4283	-0-	-894	-0-	14 1	4070 2	Y	180	179	0	5
							1 4	198 9					
06		5010 X	4076	-0-	-934	-0-	17 1	3876 2	Y	166	166	0	5
							183 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	267890	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8470 - 15076	
01		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	22 1	6856 2	Y	322	322	0	11
							14 4	354 9					
02		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	38 1	6807 2	Y	367	367	0	11
							7 4	404 9					
03		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	27 1	7460 2	Y	401	401	0	11
							5 4	441 9					
04		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	25 1	7042 2	Y	378	380	0	9
							17 4	416 9					
05		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	26 1	7583 2	Y	388	386	0	11
							2 4	427 9					
06		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	32 1	7131 2	Y	353	354	0	10
							388 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	267898	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8694 - 15144	
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	11 1	3374 2	Y	169	169	0	6
							7 4	186 9					
02		3306 X	3257	-0-	-49	-0-	17 1	3047 2	Y	173	174	0	5
							3 4	190 9					
03		3534 X	3450	-0-	-84	-0-	12 1	3234 2	Y	184	184	0	5
							2 4	202 9					
04		3420 X	3271	-0-	-149	-0-	11 1	3061 2	Y	174	175	0	4
							8 4	191 9					
05		3534 X	3522	-0-	-12	-0-	11 1	3312 2	Y	180	179	0	5
							1 4	198 9					
06		3420 X	3274	-0-	-146	-0-	14 1	3082 2	Y	162	162	0	5
							178 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	267905	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8776 - 15814	
01		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	17 1	5343 2	Y	389	389	0	14
							11 4	428 9					
02		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	27 1	4808 2	Y	396	398	0	12
							5 4	436 9					
03		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	19 1	5116 2	Y	421	421	0	12
							3 4	463 9					
04		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	17 1	4919 2	Y	405	407	0	10
							12 4	446 9					
05		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	18 1	5173 2	Y	405	403	0	12
							1 4	446 9					
06		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	22 1	4968 2	Y	376	377	0	11
							414 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450												
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
01		3658 X	3539	-0-	-119	-0-	11 1	3344 2	Y	161	161 0	6
							7 4	177 9				
02		3422 X	3321	-0-	-101	-0-	17 1	3115 2	Y	169	170 0	5
							3 4	186 9				
03		3658 X	3470	-0-	-188	-0-	12 1	3261 2	Y	177	177 0	5
							2 4	195 9				
04		3420 X	3360	-0-	-60	-0-	11 1	3153 2	Y	171	172 0	4
							8 4	188 9				
05		3565 X	3526	-0-	-39	-0-	12 1	3324 2	Y	172	171 0	5
							1 4	189 9				
06		3450 X	3371	-0-	-79	-0-	14 1	3181 2	Y	160	160 0	5
							176 9					
-----												
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073												
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					
05		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	6 1	7910 2	Y	43	50 1	2
							3 4	47 9				
06		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	6 1	8383 2	Y	195	189 1	8
							55 4	215 9				
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417												
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					
05		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	135 1	6687 2	Y	796	760 0	60
							876 9					
06		5910 X	5451	-0-	-459	-0-	132 1	4734 2	Y	532	557 0	35
							585 9					
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299												
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					
05		6355 X	5225	-0-	-1130	-0-	87 1	4603 2	Y	486	481 0	37
							535 9					
06		6150 X	5247	-0-	-903	-0-	110 1	4631 2	Y	460	467 0	30
							506 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	251	1	126	2	Y	10	9	0	1
						2	4	11	9					
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	275	1	5	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	594	1	14	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	1	2	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
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					
05	3720 X	838	-0-	-2882	-0-	16	1	744	2	Y	68	68	0	2
						3	4	75	9					
06	3330 X	2230	-0-	-1100	-0-	24	1	2085	2	Y	105	105	0	2
						5	4	116	9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
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					
05	2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	33	1	1529	2	Y	328	324	0	8
						7	4	361	9					
06	3270 X	2559	-0-	-711	-0-	25	1	2236	2	Y	265	267	0	6
						6	4	292	9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
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					
05	2232 X	1449	-0-	-783	-0-	28	1	1280	2	Y	123	122	0	3
						6	4	135	9					
06	3900 X	2965	-0-	-935	-0-	31	1	2765	2	Y	147	147	0	3
						7	4	162	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
01	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-			-0-
02	8845 X	-0-	-0-	-8845	-0-					Y	-0-			-0-
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	Y	151	147	0	11
						3	4	166	9					
02	2030 N	671	-0-	-1359	-0-	9	1	625	2	Y	34	42	0	3
						37	9							
03	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
04	2670 N	411	-0-	-2259	-0-	6	1	382	2	Y	19	19	0	-0-
						2	4	21	9					
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1115	2	Y	93	91	0	2
						5	4	102	9					
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	19	1	1723	2	Y	80	80	0	2
						4	4	88	9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
-----														
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
02	957 N	865	-0-	-92	-0-	12	1	788	2	Y	59	54	0	5
						65	9							
03	434 N	7	-0-	-427	-0-	7	2			Y	-0-	5	0	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	Y	19	19	0	-0-
						2	4	21	9					
05	930 N	4	-0-	-926	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1076	2	Y	68	66	0	2
						3	4	75	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
-----														
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	14	1	8569	2	Y	165	186	1	12
						182	9							
02	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	9	1	8516	2	Y	160	163	1	9
						1	4	176	9					
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	8	1	7723	2	Y	126	130	1	5
						139	9							
04	7050 X	4934	-0-	-2116	-0-	5	1	4842	2	Y	79	81	1	3
						87	9							
05	7285 X	4885	-0-	-2400	-0-	4	1	4862	2	Y	15	17	1	1
						2	4	17	9					
06	7050 X	2624	-0-	-4426	-0-	2	1	2569	2	Y	33	33	1	1
						17	4	36	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
-----														
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	314	1	1554	2	Y	271	282	0	23
						11	4	298	9					
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	292	1	1606	2	Y	293	285	0	31
						17	4	322	9					
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	327	1	1298	2	Y	242	250	0	23
						266	9							
04	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	292	1	1114	2	Y	186	187	0	22
						205	9							
05	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	309	1	1254	2	Y	205	201	0	26
						8	4	226	9					
06	1770 N	1407	-0-	-363	-0-	326	1	928	2	Y	139	149	0	16
						153	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	360 1	2929 2	Y	414	433 0	35	
						20 4	455 9					
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	322 1	2973 2	Y	443	431 0	47	
						32 4	487 9					
03	3317 X	2178	-0-	-1139	-0-	331 1	1583 2	Y	240	265 0	22	
						264 9						
04	3210 X	253	-0-	-2957	-0-	253 1		Y	-0-	22 0	-0-	
						311 1	1123 2	Y	150	131 0	19	
						7 4	165 9					
05	3317 X	1606	-0-	-1711	-0-	311 1	1123 2	Y	150	131 0	19	
						7 4	165 9					
06	3210 X	3161	-0-	-49	-0-	357 1	2471 2	Y	302	287 0	34	
						1 4	332 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216												
-----												
01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	219 1	2361 2	Y	216	225 0	18	
						16 4	238 9					
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	197 1	2222 2	Y	214	209 0	23	
						24 4	235 9					
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	259 1	3103 2	Y	303	298 0	28	
						333 9						
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	253 1	3158 2	Y	278	273 0	33	
						1 4	306 9					
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	256 1	3603 2	Y	309	303 0	39	
						23 4	340 9					
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	245 1	2576 2	Y	203	219 0	23	
						1 4	223 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017												
-----												
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	326 1	4397 2	Y	287	302 0	24	
						30 4	316 9					
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	292 1	4422 2	Y	297	290 0	31	
						47 4	327 9					
03	4030 X	3832	-0-	-198	-0-	300 1	3283 2	Y	226	236 0	21	
						249 9						
04	3900 X	3302	-0-	-598	-0-	282 1	2826 2	Y	175	175 0	21	
						1 4	193 9					
05	4030 X	3686	-0-	-344	-0-	291 1	3166 2	Y	190	187 0	24	
						20 4	209 9					
06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	317 1	4170 2	Y	230	228 0	26	
						2 4	253 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068												
-----												
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	259 1	41 2	Y	8	7 0	1	
						9 9						
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	204 1	102 2	Y	17	16 0	2	
						1 4	19 9					
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	223 1	47 2	Y	8	9 0	1	
						9 9						
04	300 N	206	-0-	-94	-0-	199 1	6 2	Y	1	2 0	-0-	
						1 9						
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	220 1		Y	-0-		-0-	
						1 9						
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 1		Y	-0-		-0-	
-----												

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		3069 X	2974	-0-	-95	-0-	291 1	2270 2	Y	361	383 0		30
							16 4	397 9					
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	287 1	2489 2	Y	416	402 0		44
							26 4	458 9					
03		3286 X	1938	-0-	-1348	-0-	290 1	1388 2	Y	236	258 0		22
							260 9						
04		3180 X	2099	-0-	-1081	-0-	318 1	1525 2	Y	233	228 0		27
							256 9						
05		3472 X	2791	-0-	-681	-0-	305 1	2123 2	Y	318	305 0		40
							13 4	350 9					
06		3360 X	2510	-0-	-850	-0-	310 1	1911 2	Y	262	272 0		30
							1 4	288 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	1364 N	890	-0-	-474	-0-	230 1	432 2	Y	195	195 0		8
						13 4	215 9					
02	2900 N	3643	-0-	743	743	208 1	2375 2	Y	964	931 0		41
						1060 9						
03	3100 N	11530	-0-	8430	9173	207 1	8339 2	Y	2709	2648 0		102
						4 4	2980 9					
04	3000 N	1641	-0-	-1359	7814	239 1	959 2	Y	402	472 0		32
						1 4	442 9					
05	8236 X	422	-0-	-7814	-0-	422 1		Y	-0-	32 0		-0-
						406 1	180 2	Y	84	79 0		5
06	1320 X	680	-0-	-640	-0-	2 4	92 9					
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005												
-----												
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	175 1	2123 2	Y	180	180 0		7
						65 4	198 9					
02	2900 N	5415	-0-	2515	2515	121 1	4882 2	Y	374	365 0		16
						1 4	411 9					
03	3100 N	7229	-0-	4129	6644	133 1	6646 2	Y	406	407 0		15
						3 4	447 9					
04	3000 N	2140	-0-	-860	5784	211 1	1774 2	Y	140	144 0		11
						1 4	154 9					
05	7614 X	1830	-0-	-5784	-0-	227 1	1459 2	Y	126	126 0		11
						5 4	139 9					
06	2460 X	1892	-0-	-568	-0-	264 1	1472 2	Y	128	132 0		7
						15 4	141 9					
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874												
-----												
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	182 1	1539 2	Y	378	380 0		15
						47 4	416 9					
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	148 1	1424 2	Y	316	318 0		13
						348 9						
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	161 1	1771 2	Y	316	317 0		12
						1 4	348 9					
04	2070 N	1668	-0-	-402	-0-	183 1	1186 2	Y	271	262 0		21
						1 4	298 9					
05	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	192 1	1210 2	Y	305	298 0		28
						5 4	336 9					
06	2070 N	1536	-0-	-534	-0-	176 1	1055 2	Y	267	279 0		16
						11 4	294 9					
-----												
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573												
-----												
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	505 1	3261 2	N	49			133
						54 9						
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	304 1	3788 2	N	43			176
						47 9						
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	359 1	3809 2	N	48			224
						53 9						
04	3690 X	3632	-0-	-58	-0-	326 1	3269 2	N	34	185 1		73
						37 9						
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	338 1	4222 2	N	40			113
						44 9						
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	305 1	3752 2	N	42			155
						46 9						

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE), MONTHLY CUMU STATUS (-) UNDERAGE, \* AMT, \* DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, \* \* DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. It is divided into four sections by well units: BRISCOE RANCH (EAGLEFORD), TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT, TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT, and MAUND RANCH 19 UNIT, each with a BRISCOE CATARINA RANCH section at the bottom.

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	26 1	5161 2	Y	217	210 0	18		
						7 4	239 9						
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	22 1	4853 2	Y	200	207 0	11		
						4 4	220 9						
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	30 1	5230 2	Y	204	207 0	8		
						4 4	224 9						
04	5250 X	5110	-0-	-140	-0-	31 1	4868 2	Y	188	183 0	13		
						4 4	207 9						
05	5425 X	4731	-0-	-694	-0-	28 1	4509 2	Y	166	169 0	10		
						11 4	183 9						
06	5250 X	4933	-0-	-317	-0-	30 1	4718 2	Y	166	169 0	7		
						2 4	183 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

01	10013 X	8952	-0-	-1061	-0-	42 1	8252 2	Y	588	567 0	49		
						11 4	647 9						
02	9367 X	8569	-0-	-798	-0-	37 1	7917 2	Y	553	571 0	31		
						7 4	608 9						
03	9579 X	9272	-0-	-307	-0-	49 1	8593 2	Y	567	576 0	22		
						6 4	624 9						
04	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	56 1	8799 2	Y	574	556 0	40		
						7 4	631 9						
05	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	57 1	9157 2	Y	570	574 0	36		
						23 4	627 9						
06	8970 X	8787	-0-	-183	-0-	53 1	8196 2	Y	486	501 0	21		
						3 4	535 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	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

01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	28 1	5462 2	Y	236	227 0	20		
						7 4	260 9						
02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	23 1	4866 2	Y	205	213 0	12		
						4 4	226 9						
03	5673 X	5425	-0-	-248	-0-	29 1	5166 2	Y	205	209 0	8		
						4 4	226 9						
04	5580 X	4908	-0-	-672	-0-	30 1	4672 2	Y	184	179 0	13		
						4 4	202 9						
05	5766 X	5149	-0-	-617	-0-	31 1	4904 2	Y	184	185 0	12		
						12 4	202 9						
06	5580 X	5087	-0-	-493	-0-	31 1	4863 2	Y	174	178 0	8		
						2 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 #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8434 - 14800		
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
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	26 1 7 4	5103 2 349 9	Y	317	304 0			27
02		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	22 1 4 4	4822 2 322 9	Y	293	303 0			17
03		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	4978 2 314 9	Y	285	291 0			11
04		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	31 1 4 4	4841 2 303 9	Y	275	267 0			19
05		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	31 1 12 4	4921 2 294 9	Y	267	269 0			17
06		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	4895 2 277 9	Y	252	258 0			11
-----														
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7352 - 12364		
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	125 1 8 4	1150 2 28 9	Y	25	36 1			5
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	314 1 23 4	712 2 23 9	Y	21	21 1			5
03		3100 N	3776	-0-	676	676	346 1 90 9	3340 2 23 9	Y	82	67 1			20
04		3000 N	3363	-0-	363	1039	245 1 86 4	2956 2 76 9	Y	69	69 1			20
05		3100 N	2994	-0-	-106	933	238 1 8 4	2682 2 66 9	Y	60	73 1			7
06		3922 X	2989	-0-	-933	-0-	180 1 1 4	2745 2 63 9	Y	57	56 1			8
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8749 - 15047		
01		4464 X	3929	-0-	-535	-0-	18 1 5 4	3597 2 309 9	Y	281	273 0			24
02		4176 X	3965	-0-	-211	-0-	17 1 3 4	3639 2 306 9	Y	278	286 0			16
03		4464 X	4327	-0-	-137	-0-	23 1 3 4	3985 2 316 9	Y	287	292 0			11
04		4320 X	4098	-0-	-222	-0-	24 1 3 4	3774 2 297 9	Y	270	262 0			19
05		4433 X	4190	-0-	-243	-0-	24 1 10 4	3867 2 289 9	Y	263	266 0			16
06		4200 X	4065	-0-	-135	-0-	24 1 1 4	3769 2 271 9	Y	246	251 0			11
-----														
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268341	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	7122 - 11740		
01		1550 N	373	-0-	-1177	-0-	32 1 91 9	250 2	Y	83	119 1			10
02		1769 N	1143	-0-	-626	-0-	295 1 205 9	643 2	Y	186	158 1			38
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	364 1 241 9	810 2	Y	219	199 1			58
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	290 1 226 9	816 2	Y	205	212 1			51
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	352 1 259 9	934 2	Y	235	252 1			34
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	110 1 265 9	1134 2	Y	241	233 1			42





-----														
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	97 1	1976 2	Y	161	182	1		67
							319 4	177 9						
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	125 1	2310 2	Y	151	138	1		80
							1 4	166 9						
03		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	199 1	2526 2	Y	161	163	1		78
							5 4	177 9						
04		2460 X	2407	-0-	-53	-0-	198 1	2044 2	Y	150	147	1		81
							165 9							
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	229 1	2372 2	Y	145	151	1		75
							57 4	160 9						
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	166 1	2632 2	Y	157	136	1		96
							74 4	173 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
01		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	38 1	5292 2	Y	598	598	0		45
							45 4	658 9						
02		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	41 1	5301 2	Y	618	613	0		50
							35 4	680 9						
03		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	47 1	5315 2	Y	603	594	0		59
							2 4	663 9						
04		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	52 1	5024 2	Y	566	571	0		54
							5 4	623 9						
05		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	40 1	5885 2	Y	584	589	0		49
							15 4	642 9						
06		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	33 1	5786 2	Y	553	564	0		38
							2 4	608 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
01		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	180 1	5487 2	Y	336	332	0		25
							47 4	370 9						
02		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	168 1	5241 2	Y	347	344	0		28
							35 4	382 9						
03		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	157 1	5394 2	Y	348	342	0		34
							2 4	383 9						
04		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	169 1	5335 2	Y	342	343	0		33
							6 4	376 9						
05		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	108 1	5215 2	Y	294	302	0		25
							14 4	323 9						
06		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	30 1	5193 2	Y	281	287	0		19
							2 4	309 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	1423	-0-	1423	1423	224 1	1196 2	Y	-0-					-0-
						3 4								
06	14B2 EXT	1179	-0-	1179	2602	423 1	756 2	Y	-0-					-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	253 1	616 2	Y	72	69 0		5
							5 4	79 9					
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	225 1	870 2	Y	104	101 0		8
							6 4	114 9					
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	197 1	1231 2	Y	143	137 0		14
							157 9						
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	206 1	1083 2	Y	125	127 0		12
							1 4	138 9					
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	196 1	1881 2	Y	191	187 0		16
							5 4	210 9					
06		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	413 1	1919 2	Y	187	190 0		13
							1 4	206 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373													
01		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	203 1	5468 2	Y	116	117 0		9
							46 4	128 9					
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	183 1	5061 2	Y	109	109 0		9
							34 4	120 9					
03		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	168 1	4988 2	Y	104	103 0		10
							2 4	114 9					
04		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	168 1	4770 2	Y	99	100 0		9
							5 4	109 9					
05		4991 X	1132	-0-	-3859	-0-	53 1	1054 2	Y	20	27 0		2
							3 4	22 9					
06		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393													
01		930 N	640	-0-	-290	-0-	257 1	326 2	Y	49	48 0		4
							3 4	54 9					
02		870 N	481	-0-	-389	-0-	225 1	219 2	Y	33	34 0		3
							1 4	36 9					
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	200 1	684 2	Y	101	94 0		10
							111 9						
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	210 1	768 2	Y	112	111 0		11
							1 4	123 9					
05		527 N	461	-0-	-66	-0-	205 1	224 2	Y	28	37 0		2
							1 4	31 9					
06		900 N	570	-0-	-330	-0-	305 1	233 2	Y	29	29 0		2
							32 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096													
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	185 1	839 2	Y	143	146 1		60
							136 4	157 9					
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	179 1	716 2	Y	98	106 1		52
							108 9						
03		775 N	448	-0-	-327	-0-	38 1	356 2	Y	48	77 1		23
							1 4	53 9					
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	230 1	1714 2	Y	264	144 1		143
							290 9						
05		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	83 1	2621 2	Y	212	245 1		110
							63 4	233 9					
06		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	119 1	2344 2	Y	187	183 1		114
							66 4	206 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		3410 X	3027	-0-	-383	-0-	201 1	2388 2	Y	332	335 0		13
							73 4	365 9					
02		2842 X	2551	-0-	-291	-0-	219 1	2048 2	Y	258	260 0		11
							284 9						
03		3193 X	2955	-0-	-238	-0-	181 1	2498 2	Y	250	252 0		9
							1 4	275 9					
04		3090 X	2577	-0-	-513	-0-	173 1	2103 2	Y	272	260 0		21
							2 4	299 9					
05		3193 X	2395	-0-	-798	-0-	223 1	1872 2	Y	266	263 0		24
							7 4	293 9					
06		2940 X	2783	-0-	-157	-0-	317 1	2112 2	Y	302	308 0		18
							22 4	332 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
01		2449 N	2217	-0-	-232	-0-	351 1	1543 2	Y	251	253 0		10
							47 4	276 9					
02		2291 N	1591	-0-	-700	-0-	293 1	1116 2	Y	165	168 0		7
							182 9						
03		2263 N	1754	-0-	-509	-0-	267 1	1315 2	Y	155	156 0		6
							1 4	171 9					
04		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	185 1	2219 2	Y	337	316 0		27
							2 4	371 9					
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	191 1	1504 2	Y	250	254 0		23
							6 4	275 9					
06		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	200 1	1693 2	Y	283	290 0		16
							18 4	311 9					
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													
01		5456 X	4932	-0-	-524	-0-	43 1	4342 2	Y	439	435 0		30
							64 4	483 9					
02		5104 X	4250	-0-	-854	-0-	35 1	3625 2	Y	375	381 0		24
							177 4	413 9					
03		5456 X	5104	-0-	-352	-0-	46 1	4573 2	Y	430	427 0		27
							12 4	473 9					
04		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	43 1	4839 2	Y	372	375 0		24
							409 9						
05		5208 X	4799	-0-	-409	-0-	38 1	4307 2	Y	413	406 0		31
							454 9						
06		4950 X	4650	-0-	-300	-0-	35 1	4196 2	Y	381	387 0		25
							419 9						
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400													
01		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	123 1	4623 2	Y	333	326 0		23
							68 4	366 9					
02		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	80 1	5346 2	Y	395	392 0		26
							261 4	435 9					
03		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	98 1	4246 2	Y	285	293 0		18
							11 4	314 9					
04		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	90 1	4130 2	Y	226	230 0		14
							249 9						
05		4123 X	4091	-0-	-32	-0-	80 1	3730 2	Y	255	250 0		19
							281 9						
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	97 1	3702 2	Y	240	243 0		16
							264 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	70	1	1304	2	Y	68	83	1		28
						211	4	75	9						
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	2	Y	66	59	1		35
						1	4	73	9						
03	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	128	1	1443	2	Y	59	65	1		29
						3	4	65	9						
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	85	1	2152	2	Y	101	75	1		55
						111	9								
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1793	2	Y	68	88	1		35
						43	4	75	9						
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	58	58	1		35
						43	4	64	9						
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406															
01	3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	121	1	1958	2	Y	116	115	0		8
						29	4	128	9						
02	2900 X	2310	-0-	-590	-0-	60	1	2017	2	Y	123	123	0		8
						98	4	135	9						
03	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	96	1	2294	2	Y	127	127	0		8
						6	4	140	9						
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	Y	114	115	0		7
						125	9								
05	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	81	1	2149	2	Y	121	119	0		9
						133	9								
06	2460 X	2004	-0-	-456	-0-	100	1	1798	2	Y	96	99	0		6
						106	9								
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402															
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	112	1	3723	2	Y	323	317	0		22
						55	4	355	9						
02	3915 X	3879	-0-	-36	-0-	69	1	3322	2	Y	296	299	0		19
						162	4	326	9						
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	100	1	3803	2	Y	307	307	0		19
						10	4	338	9						
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	92	1	3834	2	Y	253	256	0		16
						278	9								
05	4185 X	3874	-0-	-311	-0-	83	1	3475	2	Y	287	281	0		22
						316	9								
06	4050 X	3774	-0-	-276	-0-	100	1	3385	2	Y	263	268	0		17
						289	9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651															
01	1643 N	757	-0-	-886	-0-	10	1	681	2	Y	35	48	1		24
						27	4	39	9						
02	1537 N	772	-0-	-765	-0-	81	1	654	2	Y	34	35	1		23
						37	9								
03	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	286	1	979	2	Y	50	50	1		23
						1	4	55	9						
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	232	1	575	2	Y	26	36	1		13
						29	9								
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	197	1	650	2	Y	28	28	1		13
						31	9								
06	1290 N	934	-0-	-356	-0-	181	1	719	2	Y	30	31	1		12
						1	4	33	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		69H	RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH	8621	PERF. 9259 - 13900		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01	2759 X	2170	-0-	-589	-0-	21 1	1910 2	Y	149	120	1		102
						75 4	164 9						
02	2378 X	1706	-0-	-672	-0-	99 1	1480 2	Y	115	139	1		78
						127 9							
03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	345 1	1920 2	Y	146	158	1		66
						1 4	161 9						
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	267 1	1910 2	Y	132	132	1		66
						145 9							
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	260 1	2096 2	Y	135	137	1		64
						149 9							
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	251 1	1955 2	Y	121	138	1		47
						2 4	133 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		70H	RRCID -> 268681		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH	8522	PERF. 9262 - 14219		
01	1147 N	579	-0-	-568	-0-	10 1	496 2	Y	49	57	1		33
						19 4	54 9						
02	1102 N	477	-0-	-625	-0-	98 1	342 2	Y	34	44	1		23
						37 9							
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	381 1	467 2	Y	44	47	1		20
						48 9							
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	298 1	506 2	Y	44	42	1		22
						48 9							
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	291 1	727 2	Y	59	53	1		28
						65 9							
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	270 1	615 2	Y	48	57	1		19
						1 4	53 9						
-----													
DIAMOND H RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 268688		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8276 - 13622		
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	298 1	931 2	Y	407	408	0		6
						448 9							
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	324 1	630 2	Y	312	304	0	9 1	5
						343 9							
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	325 1	678 2	Y	324	326	0		3
						356 9							
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	308 1	681 2	Y	308	300	0		11
						339 9							
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	321 1	563 2	Y	251	253	0		9
						3 4	276 9						
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	310 1	535 2	Y	242	245	0		6
						266 9							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		67H	RRCID -> 268697		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH	8556	PERF. 9468 - 13540		
01	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	17 1	1498 2	Y	170	134	1		116
						59 4	187 9						
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	82 1	1456 2	Y	163	168	1		111
						179 9							
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	320 1	1788 2	Y	196	218	1		89
						1 4	216 9						
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	245 1	1697 2	Y	170	174	1		85
						187 9							
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	216 1	1825 2	Y	170	174	1		81
						187 9							
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	200 1	1722 2	Y	154	175	1		60
						2 4	169 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	184 1	3968 2	Y	363	351 0		25
							4 4	399 9					
02		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	334 1	4487 2	Y	390	383 0		32
							3 4	429 9					
03		4154 X	4144	-0-	-10	-0-	286 1	3545 2	Y	270	296 0		6
							16 4	297 9					
04		4200 X	3990	-0-	-210	-0-	266 1	3402 2	Y	275	278 0		3
							19 4	303 9					
05		4340 X	2759	-0-	-1581	-0-	305 1	2135 2	Y	281	277 0		7
							10 4	309 9					
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	394 1	3688 2	Y	267	268 0		6
							9 4	294 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	206 1	3689 2	Y	230	230 0		16
							4 4	253 9					
02		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	298 1	3023 2	Y	178	180 0		14
							2 4	196 9					
03		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	335 1	3504 2	Y	182	192 0		4
							16 4	200 9					
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	302 1	2992 2	Y	164	166 0		2
							17 4	180 9					
05		3565 X	2353	-0-	-1212	-0-	350 1	1817 2	Y	162	160 0		4
							8 4	178 9					
06		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	466 1	3516 2	Y	173	173 0		4
							9 4	190 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
01		3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	67 1	2161 2	Y	153	153 0		11
							2 4	168 9					
02		3364 X	2565	-0-	-799	-0-	158 1	2242 2	Y	149	148 0		12
							1 4	164 9					
03		3596 X	2601	-0-	-995	-0-	185 1	2260 2	Y	133	142 0		3
							10 4	146 9					
04		3000 X	2869	-0-	-131	-0-	173 1	2510 2	Y	156	157 0		2
							14 4	172 9					
05		3100 X	1824	-0-	-1276	-0-	190 1	1464 2	Y	148	146 0		4
							7 4	163 9					
06		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	180 1	2658 2	Y	148	149 0		3
							7 4	163 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	164 1	2441 2	Y	81	83 0		6
							3 4	89 9					
02		2378 X	1565	-0-	-813	-0-	334 1	1190 2	Y	36	39 0		3
							1 4	40 9					
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	430 1	3704 2	Y	101	102 0		2
							17 4	111 9					
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	399 1	3517 2	Y	102	103 0		1
							20 4	112 9					
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	472 1	2527 2	Y	119	117 0		3
							12 4	131 9					
06		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	617 1	4224 2	Y	109	110 0		2
							11 4	120 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 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	4464 X	4439	-0-	-25	-0-	179	1	3879	2	Y	343	336	0	24
						4	4	377	9					
02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	334	1	4845	2	Y	404	395	0	33
						3	4	444	9					
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	344	1	6142	2	Y	450	473	0	10
						28	4	495	9					
04	4740 X	4033	-0-	-707	-0-	264	1	3455	2	Y	268	275	0	3
						19	4	295	9					
05	4898 X	2526	-0-	-2372	-0-	232	1	2007	2	Y	253	250	0	6
						9	4	278	9					
06	4740 X	3392	-0-	-1348	-0-	35	1	3110	2	Y	217	218	0	5
						8	4	239	9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	182	1	3654	2	Y	498	468	0	35
						4	4	548	9					
02	3973 X	3698	-0-	-275	-0-	295	1	2981	2	Y	382	386	0	31
						2	4	420	9					
03	4247 X	3758	-0-	-489	-0-	253	1	3106	2	Y	350	373	0	8
						14	4	385	9					
04	4110 X	3552	-0-	-558	-0-	236	1	2917	2	Y	348	352	0	4
						16	4	383	9					
05	4247 X	2434	-0-	-1813	-0-	168	1	1859	2	Y	362	357	0	9
						9	4	398	9					
06	4110 X	4050	-0-	-60	-0-	113	1	3514	2	Y	376	377	0	8
						9	4	414	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	67	1	2576	2	Y	188	184	1	78
						416	4	207	9					
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	56	1	2948	2	Y	172	159	1	91
						1	4	189	9					
03	2852 X	2439	-0-	-413	-0-	142	1	2156	2	Y	124	155	1	60
						5	4	136	9					
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	113	1	2918	2	Y	191	147	1	104
						210	9							
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	82	1	3223	2	Y	131	167	1	68
						78	4	144	9					
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	127	1	3107	2	Y	124	116	1	76
						88	4	136	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	67	1	2310	2	Y	152	141	1	63
						373	4	167	9					
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	76	1	2184	2	Y	115	117	1	61
						1	4	127	9					
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	241	1	1819	2	Y	93	109	1	45
						4	4	102	9					
04	2640 N	1592	-0-	-1048	-0-	156	1	1348	2	Y	80	82	1	43
						88	9							
05	2542 N	1928	-0-	-614	-0-	205	1	1578	2	Y	97	90	1	50
						38	4	107	9					
06	2100 N	1885	-0-	-215	-0-	134	1	1600	2	Y	96	87	1	59
						45	4	106	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
-----													
01		2387 N	2007	-0-	-380	-0-	159 1	1567 2	Y	246	272 1		18
							10 4	271 9					
02		2233 N	1375	-0-	-858	-0-	166 1	955 2	Y	231	233 1		16
							254 9						
03		2387 N	1796	-0-	-591	-0-	189 1	1307 2	Y	273	275 1		14
							300 9						
04		1950 N	1806	-0-	-144	-0-	180 1	1351 2	Y	250	135 0	101 1	28
							275 9						
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	199 1	1242 2	Y	259	265 0		22
							16 4	285 9					
06		1740 N	1217	-0-	-523	-0-	196 1	822 2	Y	169	179 0		12
							13 4	186 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	22H	RRCID ->	268840	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8854 - 14571	
-----													
01		4650 X	3785	-0-	-865	-0-	201 1	3120 2	Y	404	449 1		30
							20 4	444 9					
02		4350 X	3748	-0-	-602	-0-	209 1	2923 2	Y	560	551 1		39
							616 9						
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	195 1	4060 2	Y	673	677 1		35
							740 9						
04		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	164 1	4472 2	Y	657	353 0	265 1	74
							723 9						
05		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	165 1	4348 2	Y	720	732 0		62
							57 4	792 9					
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	170 1	4000 2	Y	648	665 0		45
							65 4	713 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	72H	RRCID ->	268885	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9240 - 15073	
-----													
01		4743 X	3809	-0-	-934	-0-	32 1	3390 2	Y	231	220 1		158
							133 4	254 9					
02		4176 X	3656	-0-	-520	-0-	120 1	3292 2	Y	222	229 1		151
							244 9						
03		4557 X	4495	-0-	-62	-0-	344 1	3866 2	Y	256	291 1		116
							3 4	282 9					
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	276 1	3971 2	Y	240	236 1		120
							264 9						
05		4557 X	4236	-0-	-321	-0-	249 1	3755 2	Y	211	230 1		101
							232 9						
06		4350 X	3586	-0-	-764	-0-	225 1	3169 2	Y	171	205 1		67
							4 4	188 9					
-----													
TOVAR WLC A UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	268896	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	6532 - 11015	
-----													
01		1209 X	402	-0-	-807	-0-	187 1	84 4	Y	119	178 1		82
							131 9						
02		1131 X	574	-0-	-557	-0-	190 1	221 4	Y	148	176 1		54
							163 9						
03		1209 X	413	-0-	-796	-0-	271 1	19 4	Y	112	143 1		23
							123 9						
04		930 X	464	-0-	-466	-0-	235 1	142 4	Y	79	55 1		47
							87 9						
05		868 X	478	-0-	-390	-0-	29 1	290 2	Y	62	54 1		55
							91 4	68 9					
06		824 X	824	-0-	-0-	-0-	63 1	672 2	Y	80	72 1		63
							1 4	88 9					



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268899		COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF.	6350 - 10944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4278 X	367	-0-	-3911	-0-	192 1	153 4	Y	20	21 1	14	
02		522 X	383	-0-	-139	-0-	22 9 160 1	209 4	Y	13	22 1	5	
03		775 X	304	-0-	-471	-0-	14 9 266 1	24 4	Y	13	15 1	3	
04		750 X	330	-0-	-420	-0-	14 9 177 1	145 4	Y	7	6 1	4	
05		775 X	487	-0-	-288	-0-	8 9 72 1	311 2	Y	6	5 1	5	
06		798 X	798	-0-	-0-	-0-	97 4 67 1	721 2	Y	8	7 1	6	
							1 4	9 9					
FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID -> 268901		COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	7063 - 11946	
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	111 1	1784 2	Y	354	357 0	18	
02		1972 N	1943	-0-	-29	-0-	46 4 54 1	389 9 1519 2	Y	302	305 0	15	
03		2108 N	1866	-0-	-242	-0-	38 4 52 1	332 9 1495 2	Y	290	292 0	13	
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	319 9 56 1	1827 2	Y	349	343 0	19	
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	1 4 66 1	384 9 2268 2	Y	421	422 0	18	
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	3 4 49 1	463 9 1946 2	Y	320	305 0	19 1	14
							352 9						
FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID -> 268907		COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	7220 - 11764	
01		1674 N	1422	-0-	-252	-0-	89 1	1022 2	Y	259	266 0	13	
02		1595 N	1335	-0-	-260	-0-	26 4 44 1	285 9 990 2	Y	251	252 0	12	
03		1891 N	1609	-0-	-282	-0-	25 4 48 1	276 9 1227 2	Y	304	303 0	13	
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	334 9 48 1	1423 2	Y	348	342 0	19	
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1 4 55 1	383 9 1430 2	Y	339	343 0	15	
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	2 4 38 1	373 9 1269 2	Y	266	253 0	16 1	12
							293 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 268911		COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	8369 - 13490	
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	206 1	1378 2	Y	206	229 1	15	
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	9 4 226 1	227 9 1136 2	Y	240	238 1	17	
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	264 9 263 1	1515 2	Y	276	279 1	14	
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	304 9 186 1	1758 2	Y	284	152 0	114 1	32
05		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	312 9 166 1	1880 2	Y	343	345 0	30	
06		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	25 4 182 1	377 9 1781 2	Y	317	325 0	22	
							29 4	349 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6410 -	11074
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	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
01	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	14	1	8242	2	Y	202	225	1	14
02	7395 X	7281	-0-	-114	-0-	222	9	7085	2	Y	171	176	1	9
03	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	1	4	188	9					
04	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	200	9	8677	2	Y	182	184	1	7
05	7905 X	7706	-0-	-199	-0-	10	1	9006	2	Y	188	188	1	7
06	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	207	9	7665	2	Y	29	35	1	1
						3	4	32	9					
						6	1	8456	2	Y	140	136	1	5
						55	4	154	9					

WORTHEY RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9473 -	14530
01	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	7	1	4150	2	Y	159	178	1	11
02	4437 X	3820	-0-	-617	-0-	175	9	3664	2	Y	138	141	1	8
03	4743 X	4202	-0-	-541	-0-	4	1	4054	2	Y	131	134	1	5
04	4590 X	4088	-0-	-502	-0-	152	9	3943	2	Y	128	128	1	5
05	4464 X	3534	-0-	-930	-0-	144	9	3508	2	Y	20	24	1	1
06	4200 X	3912	-0-	-288	-0-	141	9	22	9					
						3	1	3777	2	Y	97	94	1	4
						1	4	107	9					
						25	4							

WORTHEY RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	9355 -	14916
01	5084 X	4926	-0-	-158	-0-	8	1	4685	2	Y	212	229	1	15
02	4756 X	4520	-0-	-236	-0-	233	9	4298	2	Y	198	202	1	11
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	4	1	5092	2	Y	204	207	1	8
04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	218	9	4822	2	Y	192	193	1	7
05	5084 X	4316	-0-	-768	-0-	5	1	4277	2	Y	31	37	1	1
06	4920 X	4769	-0-	-151	-0-	224	9	34	9					
						211	9	4575	2	Y	146	141	1	6
						3	1	161	9					
						2	4							
						30	4							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	290	1	349	2	Y	271	273	0		4
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	298	9	319	1	Y	97	97	0	3 1	1
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	107	9	278	1	Y	261	259	0		3
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	287	9	211	1	Y	417	405	0		15
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	459	9	187	1	Y	336	338	0		13
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	2	4	180	1	Y	342	347	0		8
						376	9								
-----															
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977										COMPL. DATE 01/23/2013	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 9115 - 14808			
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	9	1	312	9	Y	284	310	1		20
02	4901 X	4618	-0-	-283	-0-	5	1	257	9	Y	234	241	1		13
03	5239 X	5023	-0-	-216	-0-	5	1	245	9	Y	223	227	1		9
04	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	6	1	260	9	Y	236	237	1		8
05	5239 X	4471	-0-	-768	-0-	4	1	4	1	Y	37	44	1		1
06	5070 X	4664	-0-	-406	-0-	2	4	3	1	Y	165	160	1		6
						29	4								
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986										COMPL. DATE 04/02/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 8538 - 14101			
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	114	1	3	4	Y	394	391	0		28
02	2552 X	1425	-0-	-1127	-0-	127	1	1	4	Y	151	167	0		12
03	2728 X	2303	-0-	-425	-0-	305	1	8	4	Y	209	216	0		5
04	2640 X	2021	-0-	-619	-0-	312	1	8	4	Y	187	190	0		2
05	2728 X	1572	-0-	-1156	-0-	249	1	5	4	Y	219	216	0		5
06	2640 X	2004	-0-	-636	-0-	294	1	4	4	Y	171	172	0		4
						4	4								
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990										COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8553 - 13938			
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	146	1	1	4	Y	294	288	0		21
02	2175 N	1543	-0-	-632	-0-	214	1	1	4	Y	289	286	0		24
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	315	1	1	4	Y	352	368	0		8
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	276	1	6	4	Y	351	355	0		4
05	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	268	1	7	4	Y	380	375	0		9
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	4	4	Y	421	421	0		9
						4	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	145 1	3389 2	Y	338	332	0		24	
							4 4	372 9							
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	273 1	2784 2	Y	261	264	0		21	
							2 4	287 9							
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	344 1	3230 2	Y	267	282	0		6	
							15 4	294 9							
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	292 1	2937 2	Y	257	260	0		3	
							16 4	283 9							
05		3503 X	2497	-0-	-1006	-0-	314 1	1879 2	Y	268	264	0		7	
							9 4	295 9							
06		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	227 1	3411 2	Y	267	268	0		6	
							8 4	294 9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445															
-----															
01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	578 1	2103 2	Y	426	356	0		85	
							385 4	469 9							
02		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	350 1	2191 2	Y	333	383	0		35	
							39 4	366 9							
03		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	281 1	5760 2	Y	851	796	0		90	
							936 9								
04		2670 X	2116	-0-	-554	-0-	269 1	1601 2	Y	224	292	0		22	
							246 9								
05		2759 X	2358	-0-	-401	-0-	313 1	1821 2	Y	201	205	0		18	
							3 4	221 9							
06		2670 X	2257	-0-	-413	-0-	207 1	1817 2	Y	211	200	0		29	
							1 4	232 9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247															
-----															
01		2759 X	2044	-0-	-715	-0-	322 1	1171 2	Y	306	267	0		61	
							214 4	337 9							
02		2581 X	2448	-0-	-133	-0-	288 1	1752 2	Y	343	368	0		36	
							31 4	377 9							
03		2759 X	1973	-0-	-786	-0-	291 1	1390 2	Y	265	273	0		28	
							292 9								
04		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	308 1	2118 2	Y	381	372	0		37	
							419 9								
05		3100 N	4280	-0-	1180	1180	121 1	3722 2	Y	392	394	0		35	
							6 4	431 9							
06		3000 N	2989	-0-	-11	1169	92 1	2589 2	Y	279	275	0		39	
							1 4	307 9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182															
-----															
01		1519 X	1341	-0-	-178	-0-	200 1	729 2	Y	254	218	0		51	
							133 4	279 9							
02		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	326 1	954 2	Y	248	273	0		26	
							17 4	273 9							
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	302 1	1205 2	Y	305	299	0		32	
							336 9								
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	301 1	1057 2	Y	253	261	0		24	
							278 9								
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	137 1	1447 2	Y	274	274	0		24	
							2 4	301 9							
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	174 1	1297 2	Y	260	248	0		36	
							1 4	286 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//			12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//					100351									
STUMBERG RANCH					WELL #:	29H	RRCID ->	269074	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8350 - 13113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		1643 N	584	-0-	-1059	-0-	83 1	302 2	Y	131	119	0		26
							55 4	144 9						
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	332 1	970 2	Y	313	306	0		33
							17 4	344 9						
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	304 1	716 2	Y	226	235	0		24
							249 9							
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	309 1	947 2	Y	281	278	0		27
							309 9							
05		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	124 1	983 2	Y	437	425	0		39
							1 4	481 9						
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	140 1	831 2	Y	451	427	0		63
							496 9							
-----														
STUMBERG RANCH					WELL #:	28H	RRCID ->	269104	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8354 - 13056
-----														
01		1519 N	1361	-0-	-158	-0-	195 1	710 2	Y	296	257	0		59
							130 4	326 9						
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	329 1	1554 2	Y	487	494	0		52
							28 4	536 9						
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	310 1	1172 2	Y	357	371	0		38
							393 9							
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	316 1	1618 2	Y	465	458	0		45
							512 9							
05		1519 N	1186	-0-	-333	-0-	92 1	910 2	Y	166	196	0		15
							1 4	183 9						
06		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	113 1	998 2	Y	182	172	0		25
							200 9							
-----														
STUMBERG RANCH					WELL #:	30H	RRCID ->	269106	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8078 - 14594
-----														
01		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	272 1	991 2	Y	341	293	0		68
							181 4	375 9						
02		1856 N	1654	-0-	-202	-0-	231 1	1093 2	Y	283	321	0		30
							19 4	311 9						
03		1860 N	1538	-0-	-322	-0-	226 1	1028 2	Y	258	261	0		27
							284 9							
04		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	324 1	1774 2	Y	420	407	0		40
							462 9							
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	147 1	1547 2	Y	304	317	0		27
							2 4	334 9						
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	205 1	1408 2	Y	323	305	0		45
							1 4	355 9						
-----														
STUMBERG RANCH					WELL #:	31H	RRCID ->	269108	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8158 - 13389
-----														
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	228 1	829 2	Y	310	269	0		62
							152 4	341 9						
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	307 1	1102 2	Y	309	338	0		33
							20 4	340 9						
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	312 1	816 2	Y	221	231	0		23
							243 9							
04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	311 1	1146 2	Y	295	290	0		28
							325 9							
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	136 1	1397 2	Y	285	288	0		25
							2 4	314 9						
06		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	109 1	1317 2	Y	283	269	0		39
							1 4	311 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STUMBERG RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	65 1		236 2	Y	166	140 0	33
						43 4		183 9				
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	314 1		239 2	Y	126	146 0	13
						4 4		139 9				
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	265 1		617 2	Y	317	297 0	33
						349 9						
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	259 1		272 2	Y	132	152 0	13
						145 9						
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	185 1		539 2	Y	206	201 0	18
						1 4		227 9				
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	180 1		610 2	Y	247	231 0	34
						272 9						
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066			
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	325 1		1182 2	Y	361	318 0	72
						216 4		397 9				
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	194 1		1707 2	Y	390	421 0	41
						30 4		429 9				
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	111 1		1501 2	Y	333	339 0	35
						366 9						
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	83 1		1780 2	Y	374	373 0	36
						411 9						
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	79 1		2349 2	Y	391	392 0	35
						4 4		430 9				
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	95 1		2137 2	Y	374	357 0	52
						1 4		411 9				
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139			
01	2108 N	1527	-0-	-581	-0-	213 1		775 2	Y	361	321 0	72
						142 4		397 9				
02	1566 N	874	-0-	-692	-0-	219 1		464 2	Y	166	220 0	18
						8 4		183 9				
03	2108 N	1886	-0-	-222	-0-	221 1		1206 2	Y	417	391 0	44
						459 9						
04	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	234 1		572 2	Y	187	213 0	18
						206 9						
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	153 1		1098 2	Y	284	277 0	25
						2 4		312 9				
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	119 1		1520 2	Y	415	382 0	58
						1 4		457 9				
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941			
01	2356 N	2229	-0-	-127	-0-	370 1		1345 2	Y	244	213 0	49
						246 4		268 9				
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	159 1		1875 2	Y	255	277 0	27
						33 4		281 9				
03	2294 N	2076	-0-	-218	-0-	137 1		1693 2	Y	224	227 0	24
						246 9						
04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	161 1		2401 2	Y	300	295 0	29
						330 9						
05	3100 N	3524	-0-	424	424	152 1		3036 2	Y	301	303 0	27
						5 4		331 9				
06	2943 N	2519	-0-	-424	-0-	154 1		2121 2	Y	221	217 0	31
						1 4		243 9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	69 1 15 4	3215 2 107 9	Y	97	106 0	13		
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	75 1 2 4	3657 2 151 9	Y	137	133 0	17		
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	86 1 5 4	3596 2 220 9	Y	200	200 0	17		
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	73 1 2 4	3131 2 193 9	Y	175	171 0	21		
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	98 1 7 4	3662 2 191 9	Y	174	178 0	17		
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	3611 2 196 9	Y	178	174 0	21		
-----													
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441													
01	5580 X	5160	-0-	-420	-0-	1 1 4 4	4907 2 248 9	Y	225	232 1	24		
02	5104 X	4759	-0-	-345	-0-	38 1 3 4	4476 2 242 9	Y	220	220 1	24		
03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	82 1 3 4	5175 2 245 9	Y	223	207 1	40		
04	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	4907 2 219 9	Y	199	212 1	27		
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	5270 2 223 9	Y	203	197 1	33		
06	5340 X	5320	-0-	-20	-0-	9 1 1 4	5087 2 223 9	Y	203	215 1	21		
-----													
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529													
01	5704 X	5080	-0-	-624	-0-	1 1 4 4	4876 2 199 9	Y	181	187 1	20		
02	5336 X	4536	-0-	-800	-0-	37 1 3 4	4310 2 186 9	Y	169	171 1	18		
03	5704 X	3056	-0-	-2648	-0-	46 1 2 4	2897 2 111 9	Y	101	101 1	18		
04	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	62 1 3 4	5757 2 207 9	Y	188	180 1	26		
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	5762 2 196 9	Y	178	175 1	29		
06	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	5512 2 195 9	Y	177	188 1	18		
-----													
WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780													
01	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	1 1 4 4	5017 2 169 9	Y	154	151 1	17		
02	5278 X	5068	-0-	-210	-0-	41 1 3 4	4850 2 174 9	Y	158	158 1	17		
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	87 1 3 4	5476 2 175 9	Y	159	147 1	29		
04	5280 X	5209	-0-	-71	-0-	54 1 2 4	5003 2 150 9	Y	136	146 1	19		
05	5456 X	5293	-0-	-163	-0-	7 1 1 4	5140 2 145 9	Y	132	129 1	22		
06	5550 X	4996	-0-	-554	-0-	9 1 1 4	4844 2 142 9	Y	129	138 1	13		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	2 1 6 4	6819 2 245 9	Y	223	228 1	24
02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	53 1 4 4	6229 2 239 9	Y	217	218 1	23
03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	104 1 4 4	6534 2 221 9	Y	201	188 1	36
04	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	69 1 3 4	6379 2 202 9	Y	184	195 1	25
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	6639 2 200 9	Y	182	177 1	30
06	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	6269 2 195 9	Y	177	189 1	18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647			
01	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	15 1 60 4	1539 2 116 9	Y	105	104 1	72
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	63 1 131 9	1750 2 171 1	Y	119	110 1	81
03	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	171 1 1 4	1510 2 111 9	Y	101	136 1	46
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	138 1 123 9	1853 2 117 1	Y	112	102 1	56
05	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	117 1 97 9	1557 2 1789 2	Y	88	102 1	42
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	114 1 2 4	1789 2 107 9	Y	97	101 1	38
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662			
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	39 1 273 9	4925 2 273 9	Y	248	346 1	30
02	4437 X	3914	-0-	-523	-0-	26 1 186 9	3702 2 27 1	Y	169	166 1	33
03	5084 X	3508	-0-	-1576	-0-	27 1 173 9	3308 2 17 1	Y	157	151 1	39
04	4920 X	2741	-0-	-2179	-0-	17 1 122 9	2602 2 21 1	Y	111	127 1	23
05	5084 X	3300	-0-	-1784	-0-	21 1 143 9	3136 2 19 1	Y	130	130 1	23
06	4920 X	3181	-0-	-1739	-0-	19 1 147 9	3015 2 147 9	Y	134	134 1	23
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 39H		RRCID -> 269303		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183			
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	1259 2 57 9	Y	52	62 0	10
02	1276 N	1175	-0-	-101	-0-	15 1 16 4	1096 2 48 9	Y	44	43 0	11
03	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	15 1 53 9	1140 2 12 1	Y	48	48 0	11
04	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	12 1 1 4	992 2 46 9	Y	42	42 0	11
05	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	13 1 7 4	1051 2 46 9	Y	42	43 0	10
06	1170 N	844	-0-	-326	-0-	10 1 33 9	801 2 33 9	Y	30	29 0	11



-----													
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 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
-----													
01		1798 N	1752	-0-	-46	-0-	21 1	1575 2	Y	134	135 0		25
							9 4	147 9					
02		1682 N	1117	-0-	-565	-0-	13 1	1001 2	Y	80	85 0		20
							15 4	88 9					
03		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	30 1	2247 2	Y	186	163 0		43
							205 9						
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	25 1	2031 2	Y	170	169 0		44
							2 4	187 9					
05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	24 1	2037 2	Y	163	168 0		39
							13 4	179 9					
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	23 1	1947 2	Y	144	130 0		53
							158 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153													
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	28 1	2098 2	Y	224	269 0		42
							11 4	246 9					
02		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	33 1	2467 2	Y	264	239 0		67
							37 4	290 9					
03		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	34 1	2541 2	Y	278	281 0		64
							306 9						
04		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	31 1	2491 2	Y	277	270 0		71
							3 4	305 9					
05		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	30 1	2535 2	Y	270	276 0		65
							17 4	297 9					
06		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	29 1	2382 2	Y	234	213 0		86
							257 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026													
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	20 1	1442 2	Y	132	127 0		25
							8 4	145 9					
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	9 1	649 2	Y	59	69 0		15
							10 4	65 9					
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	6 1	444 2	Y	42	47 0		10
							46 9						
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	6 1	490 2	Y	46	44 0		12
							1 4	51 9					
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	7 1	556 2	Y	50	50 0		12
							4 4	55 9					
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	8 1	626 2	Y	52	45 0		19
							57 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333													
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	15 1	1113 2	Y	43	44 0		8
							6 4	47 9					
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	14 1	1059 2	Y	41	39 0		10
							16 4	45 9					
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	15 1	1127 2	Y	45	45 0		10
							50 9						
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	14 1	1121 2	Y	46	44 0		12
							1 4	51 9					
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	15 1	1269 2	Y	49	49 0		12
							8 4	54 9					
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	17 1	1419 2	Y	51	44 0		19
							56 9						

-----														
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 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
-----														
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	24 1	1744 2	Y	57	57	0		11
							9 4	63 9						
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	22 1	1670 2	Y	56	53	0		14
							25 4	62 9						
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	22 1	1623 2	Y	56	57	0		13
							62 9							
04		1440 N	639	-0-	-801	-0-	8 1	607 2	Y	21	29	0		5
							1 4	23 9						
05		1488 N	837	-0-	-651	-0-	10 1	792 2	Y	27	26	0		6
							5 4	30 9						
06		1440 N	645	-0-	-795	-0-	7 1	617 2	Y	19	18	0		7
							21 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
01		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	304 1	3174 2	Y	87	91	0		12
							15 4	96 9						
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	367 1	2425 2	Y	102	101	0		13
							1 4	112 9						
03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	400 1	3466 2	Y	214	209	0		18
							5 4	235 9						
04		3600 X	3304	-0-	-296	-0-	288 1	2820 2	Y	176	172	0		22
							2 4	194 9						
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	305 1	3259 2	Y	191	195	0		18
							6 4	210 9						
06		3690 X	3146	-0-	-544	-0-	263 1	2698 2	Y	166	165	0		19
							2 4	183 9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
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							
05		3035 N	2841	-0-	-194	-0-	207 1	2211 2	Y	358	369	0		31
							29 4	394 9						
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	189 1	1442 2	Y	229	244	0		16
							23 4	252 9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
01		1271 N	493	-0-	-778	-0-	184 1	224 2	Y	76	81	0		2
							1 4	84 9						
02		1189 N	298	-0-	-891	-0-	196 1	74 2	Y	25	26	0		1
							28 9							
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	296 1	909 2	Y	293	285	0		9
							322 9							
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	338 1	1416 2	Y	457	455	0		11
							2 4	503 9						
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	265 1	1194 2	Y	392	392	0		11
							5 4	431 9						
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	200 1	1012 2	Y	373	369	0		15
							3 4	410 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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					
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	224 1	1915 2	Y	111	121 0		11
						3 4	122 9					
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	270 1	1773 2	Y	106	105 0		12
						1 4	117 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944												
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					
05	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	473 1	3136 2	Y	380	394 0		37
						6 4	418 9					
06	4500 X	3652	-0-	-848	-0-	461 1	2801 2	Y	353	349 0		41
						2 4	388 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617												
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					
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	255 1	1808 2	Y	724	683 0		70
						3 4	796 9					
06	2130 N	1659	-0-	-471	-0-	274 1	863 2	Y	474	489 0		55
						1 4	521 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415												
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						
05	3906 X	257	-0-	-3649	-0-	13 1	244 9	Y	222	233 0		21
						15 1	4267 2	Y	222	221 0		22
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	244 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
05		2666 X	2149	-0-	-517	-0-	17	1	1931	2	Y	183	181	0		14
							201	9								
06		2580 X	2465	-0-	-115	-0-	19	1	2227	2	Y	199	200	0		13
							219	9								
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314																
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						
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	25	1	2068	2	Y	382	330	0		92
							14	4	420	9						
06		1650 N	1596	-0-	-54	-0-	16	1	1330	2	Y	227	235	0		84
							250	9								
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945																
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						
05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	2	Y	278	290	0		27
							7	4	306	9						
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	82	1	3725	2	Y	276	271	0		32
							2	4	304	9						
-----																
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048																
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						
05		2201 X	1517	-0-	-684	-0-	36	1	1205	2	Y	249	255	0		11
							2	4	274	9						
06		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	65	1	3000	2	Y	547	503	0	31 1	24
							1	4	602	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	16	1	1202	2	Y	59	68	0	11	
						7	4	65	9						
02	1334 N	936	-0-	-398	-0-	11	1	866	2	Y	42	42	0	11	
						13	4	46	9						
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	20	1	1485	2	Y	73	67	0	17	
						80	9								
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	Y	63	64	0	16	
						1	4	69	9						
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	2	Y	50	54	0	12	
						7	4	55	9						
06	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	15	1	1210	2	Y	54	46	0	20	
						59	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	27	1	1958	2	Y	124	138	0	23
						11	4	136	9					
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	23	1	1761	2	Y	111	106	0	28
						26	4	122	9					
03	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	24	1	1807	2	Y	117	118	0	27
						129	9							
04	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	22	1	1751	2	Y	115	112	0	30
						2	4	127	9					
05	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	22	1	1793	2	Y	112	115	0	27
						12	4	123	9					
06	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	21	1	1746	2	Y	101	91	0	37
						111	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	694	2	Y	21	21	0	-0-
						1	4	23	9					
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	924	2	Y	28	28	0	-0-
						2	4	31	9					
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	17	17	0	-0-
						2	4	19	9					
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	101	1	588	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	4	1	2127	2	Y	44	43	0	1
						4	4	48	9					
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	Y	33	34	0	-0-
						7	4	36	9					
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	145	1	894	2	Y	18	18	0	-0-
						20	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	309 1	1853 2	50 4	564 9	Y	513	470 0		65
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	384 1	1632 2	101 4	584 9	Y	531	540 0		56
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	372 1	3269 2	19 4	889 9	Y	808	764 0		100
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	287 1	3403 2	21 4	815 9	Y	741	745 0		96
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	310 1	4221 2	154 4	967 9	Y	879	880 0		95
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	286 1	3800 2	861 9		Y	783	813 0		65
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
01	7099 X	4598	-0-	-2501	-0-	65 1	4214 2	113 4	206 9	Y	187	199 0		24
02	5452 X	4412	-0-	-1040	-0-	51 1	3898 2	240 4	223 9	Y	203	206 0		21
03	5766 X	3231	-0-	-2535	-0-	134 1	2951 2	17 4	129 9	Y	117	124 0		14
04	5580 X	3989	-0-	-1591	-0-	79 1	3743 2	23 4	144 9	Y	131	128 0		17
05	4898 X	3530	-0-	-1368	-0-	37 1	3254 2	119 4	120 9	Y	109	114 0		12
06	4560 X	3023	-0-	-1537	-0-	84 1	2836 2	103 9		Y	94	98 0		8
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	342 1	1676 2	45 4	128 9	Y	116	116 0		15
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	354 1	1366 2	84 4	122 9	Y	111	114 0		12
03	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	362 1	1256 2	7 4	86 9	Y	78	80 0		10
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	320 1	1508 2	9 4	90 9	Y	82	81 0		11
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	319 1	1331 2	49 4	76 9	Y	69	72 0		8
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	309 1	1364 2	77 9		Y	70	72 0		6
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
01	2418 X	8	-0-	-2410	-0-	8 1				Y	-0-	15 0		-0-
02	1885 X	1602	-0-	-283	-0-	84 1	1323 2	82 4	113 9	Y	103	92 0		11
03	2015 X	1774	-0-	-241	-0-	26 1	1633 2	9 4	106 9	Y	96	95 0		12
04	1890 X	1582	-0-	-308	-0-	21 1	1467 2	9 4	85 9	Y	77	79 0		10
05	1705 X	1662	-0-	-43	-0-	17 1	1507 2	55 4	83 9	Y	75	77 0		8
06	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	18 1	1628 2	89 9		Y	81	82 0		7



OIL AND GAS DIVISION

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
01		2294 X	1448	-0-	-846	-0-	95	1	1204	2	Y	106	107	0		13
							32	4	117	9						
02		2146 X	1567	-0-	-579	-0-	97	1	1249	2	Y	131	130	0		14
							77	4	144	9						
03		2263 X	1837	-0-	-426	-0-	78	1	1610	2	Y	127	125	0		16
							9	4	140	9						
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1498	2	Y	103	106	0		13
							9	4	113	9						
05		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1606	2	Y	108	109	0		12
							59	4	119	9						
06		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	Y	111	114	0		9
							122	9								
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353																
-----																
01		744 N	440	-0-	-304	-0-	161	1	211	2	Y	62	63	0		2
							68	9								
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	207	1	343	2	Y	100	99	0		3
							1	4	110	9						
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	270	1	380	2	Y	105	105	0		3
							116	9								
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	217	1	475	2	Y	133	133	0		3
							1	4	146	9						
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	209	1	591	2	Y	168	166	0		5
							3	4	185	9						
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	211	1	515	2	Y	136	136	0		5
							1	4	150	9						
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089																
-----																
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	682	683	0		19
							2	4	750	9						
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	777	2	Y	746	745	0		20
							2	4	821	9						
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	273	1	947	2	Y	869	861	0		28
							956	9								
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	179	1	1116	2	Y	1022	1025	0		25
							2	4	1124	9						
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	204	1	999	2	Y	928	928	0		25
							4	4	1021	9						
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	195	1	1025	2	Y	890	880	0		35
							3	4	979	9						
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497																
-----																
01		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	265	1	2623	2	Y	108	98	0		14
							12	4	119	9						
02		2900 N	3342	-0-	442	442	325	1	2808	2	Y	189	179	0		24
							1	4	208	9						
03		3100 N	3032	-0-	-68	374	277	1	2483	2	Y	244	248	0		20
							4	4	268	9						
04		3000 N	2818	-0-	-182	192	88	1	2458	2	Y	246	236	0		30
							1	4	271	9						
05		2906 X	2714	-0-	-192	-0-	78	1	2422	2	Y	191	203	0		18
							4	4	210	9						
06		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	82	1	2409	2	Y	193	189	0		22
							2	4	212	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
01	1953 X	1554	-0-	-399	-0-	287 1	1195 2		Y	60	67 0		8		
						6 4	66 9								
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	359 1	1463 2		Y	111	105 0		14		
						1 4	122 9								
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	302 1	1553 2		Y	173	173 0		14		
						2 4	190 9								
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	138 1	1837 2		Y	208	197 0		25		
						1 4	229 9								
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	152 1	1986 2		Y	181	189 0		17		
						4 4	199 9								
06	1890 X	1790	-0-	-100	-0-	124 1	1507 2		Y	144	144 0		17		
						1 4	158 9								
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530										COMPL. DATE	01/31/2023	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8609 - 13232
-----															
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2 1	783 2		Y	22	22 0		-0-		
						2 4	24 9								
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	37 1	1641 2		Y	47	46 0		1		
						3 4	52 9								
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	3 1	1366 2		Y	39	40 0		-0-		
						6 4	43 9								
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	3 1	1258 2		Y	36	35 0		1		
						40 9									
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533										COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8450 - 12663
-----															
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-		
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-		
03	3100 N	4680	-0-	1580	1580	9 1	4330 2		Y	302	298 0		4		
						9 4	332 9								
04	3000 N	2281	-0-	-719	861	8 1	2108 2		Y	146	148 0		2		
						4 4	161 9								
05	2752 N	1891	-0-	-861	-0-	3 1	1745 2		Y	124	125 0		1		
						7 4	136 9								
06	2700 X	636	-0-	-2064	-0-	79 1	516 2		Y	37	37 0		1		
						41 9									
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535										COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8403 - 12716
-----															
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	48 1	438 2		Y	26	26 0		-0-		
						1 4	29 9								
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	22 1	1654 2		Y	99	98 0		1		
						3 4	109 9								
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	93 1	1054 2		Y	66	66 0		1		
						4 4	73 9								
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	61 1	1052 2		Y	63	63 0		1		
						69 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	602	2	Y	42	41	0
						5	4	46	9				1
02	2900 N	3070	-0-	170	170	10	1	2838	2	Y	192	191	0
						11	4	211	9				2
03	2569 N	2399	-0-	-170	-0-	28	1	2206	2	Y	146	146	0
						4	4	161	9				2
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	Y	94	95	0
						3	4	103	9				1
05	2542 X	1460	-0-	-1082	-0-	41	1	1315	2	Y	89	89	0
						6	4	98	9				1
06	2460 X	940	-0-	-1520	-0-	92	1	791	2	Y	52	52	0
						57	9						1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

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
						4	4	99	9				1
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	2	Y	96	96	0
						8	4	106	9				1
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	3	1	1562	2	Y	75	75	0
						83	9						1

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

01	2790 X	1551	-0-	-1239	-0-	40	1	1367	2	Y	97	109	0
						37	4	107	9				12
02	2059 X	1873	-0-	-186	-0-	24	1	1603	2	Y	134	132	0
						99	4	147	9				14
03	2201 X	1577	-0-	-624	-0-	41	1	1429	2	Y	90	93	0
						8	4	99	9				11
04	2130 X	1733	-0-	-397	-0-	24	1	1600	2	Y	90	89	0
						10	4	99	9				12
05	2139 X	1918	-0-	-221	-0-	20	1	1734	2	Y	92	94	0
						63	4	101	9				10
06	1950 X	1597	-0-	-353	-0-	32	1	1479	2	Y	78	82	0
						86	9						6

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

01	5611 X	622	-0-	-4989	-0-	226	1	366	2	Y	18	34	0
						10	4	20	9				2
02	4611 X	3684	-0-	-927	-0-	387	1	2924	2	Y	175	159	0
						180	4	193	9				18
03	4650 X	3353	-0-	-1297	-0-	338	1	2856	2	Y	130	132	0
						16	4	143	9				16
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	288	1	2998	2	Y	121	121	0
						19	4	133	9				16
05	3937 X	3599	-0-	-338	-0-	296	1	3062	2	Y	117	120	0
						112	4	129	9				13
06	3810 X	3230	-0-	-580	-0-	282	1	2830	2	Y	107	111	0
						118	9						9

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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					
05		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	284 1	1940 2	Y	29	31 0		3
							71 4	32 9					
06		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	273 1	1853 2	Y	28	29 0		2
							31 9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910													
01		2387 N	1104	-0-	-1283	-0-	90 1	950 2	Y	35	33 0		4
							25 4	39 9					
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	86 1	1453 2	Y	64	61 0		7
							90 4	70 9					
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	95 1	1361 2	Y	45	46 0		6
							8 4	50 9					
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101 1	1763 2	Y	51	50 0		7
							11 4	56 9					
05		1829 N	1390	-0-	-439	-0-	110 1	1199 2	Y	34	37 0		4
							44 4	37 9					
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	101 1	1569 2	Y	43	43 0		4
							47 9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113													
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	340 1	114 2	Y	22	23 0		3
							3 4	24 9					
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	336 1	209 2	Y	45	43 0		5
							13 4	50 9					
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	369 1	312 2	Y	51	50 0		6
							2 4	56 9					
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	314 1	702 2	Y	102	95 0		13
							4 4	112 9					
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	332 1	480 2	Y	67	73 0		7
							18 4	74 9					
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	318 1	459 2	Y	63	65 0		5
							69 9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265													
01		5363 X	3976	-0-	-1387	-0-	56 1	3639 2	Y	167	180 0		21
							97 4	184 9					
02		4959 X	3741	-0-	-1218	-0-	43 1	3299 2	Y	178	180 0		19
							203 4	196 9					
03		5301 X	4171	-0-	-1130	-0-	62 1	3912 2	Y	159	158 0		20
							22 4	175 9					
04		5130 X	4097	-0-	-1033	-0-	56 1	3864 2	Y	139	141 0		18
							24 4	153 9					
05		4588 X	3688	-0-	-900	-0-	41 1	3394 2	Y	117	122 0		13
							124 4	129 9					
06		4050 X	3991	-0-	-59	-0-	85 1	3765 2	Y	128	130 0		11
							141 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
01	1178 N	355	-0-	-823	-0-	126 1	204 2	Y	18	26 0	2	
						5 4	20 9					
02	1421 N	1171	-0-	-250	-0-	90 1	917 2	Y	97	89 0	10	
						57 4	107 9					
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	109 1	1770 2	Y	148	140 0	18	
						10 4	163 9					
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	101 1	1939 2	Y	145	144 0	19	
						12 4	160 9					
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	111 1	2138 2	Y	151	154 0	16	
						78 4	166 9					
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	103 1	1998 2	Y	141	145 0	12	
						155 9						
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774												
-----												
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	30 1	4111 2	Y	210	208 0	21	
						231 9						
02	4089 X	4053	-0-	-36	-0-	32 1	3769 2	Y	229	230 0	20	
						252 9						
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	19 1	4133 2	Y	226	225 0	21	
						2 4	249 9					
04	4230 X	3215	-0-	-1015	-0-	15 1	2974 2	Y	205	196 0	30	
						226 9						
05	4371 X	251	-0-	-4120	-0-	14 1	237 9	Y	215	225 0	20	
						14 1	3950 2	Y	197	197 0	20	
06	4230 X	4181	-0-	-49	-0-	217 9						
-----												
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408												
-----												
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	77 1	883 2	Y	143	146 0	7	
						23 4	157 9					
02	1595 N	1095	-0-	-500	-0-	40 1	876 2	Y	143	143 0	7	
						22 4	157 9					
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	62 1	2030 2	Y	323	316 0	14	
						355 9						
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	45 1	1466 2	Y	231	232 0	13	
						1 4	254 9					
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	43 1	1332 2	Y	203	207 0	9	
						2 4	223 9					
06	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	42 1	1626 2	Y	219	205 0	13 1	10
						241 9						
-----												
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919												
-----												
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	187 1	2704 2	Y	457	423 0	76	
						503 9						
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	104 1	3745 2	Y	599	551 0	124	
						659 9						
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	68 1	3821 2	Y	576	619 0	81	
						634 9						
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	67 1	3825 2	Y	532	510 0	103	
						585 9						
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	61 1	3377 2	Y	474	510 0	67	
						521 9						
06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	71 1	3715 2	Y	503	451 0	119	
						553 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
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
-----														
01		4650 X	2550	-0-	-2100	-0-	241 1	2080 2	Y	208	198 0			34
							229 9							
02		4350 X	3261	-0-	-1089	-0-	117 1	2830 2	Y	285	260 0			59
							314 9							
03		4185 X	2944	-0-	-1241	-0-	62 1	2610 2	Y	247	271 0			35
							272 9							
04		4050 X	1852	-0-	-2198	-0-	59 1	1636 2	Y	143	150 0			28
							157 9							
05		3472 X	2131	-0-	-1341	-0-	74 1	1875 2	Y	165	170 0			23
							182 9							
06		3360 X	2444	-0-	-916	-0-	69 1	2171 2	Y	185	164 0			44
							204 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
-----														
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	223 1	914 2	Y	244	242 0			7
							2 4	268 9						
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	231 1	573 2	Y	153	156 0			4
							1 4	168 9						
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	299 1	917 2	Y	234	231 0			7
							257 9							
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	284 1	843 2	Y	215	217 0			5
							1 4	237 9						
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	231 1	998 2	Y	258	256 0			7
							4 4	284 9						
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	227 1	805 2	Y	233	231 0			9
							2 4	256 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
-----														
01		3348 X	2434	-0-	-914	-0-	89 1	2101 2	Y	197	182 0			65
							27 4	217 9						
02		2900 X	2316	-0-	-584	-0-	83 1	2128 2	Y	85	129 0			21
							11 4	94 9						
03		3100 X	2490	-0-	-610	-0-	105 1	2269 2	Y	101	88 0			34
							5 4	111 9						
04		3180 X	1486	-0-	-1694	-0-	65 1	1365 2	Y	50	64 0			20
							1 4	55 9						
05		2480 X	2035	-0-	-445	-0-	65 1	1915 2	Y	41	52 0			9
							10 4	45 9						
06		2400 X	1896	-0-	-504	-0-	53 1	1801 2	Y	38	37 0			10
							42 9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
-----														
01		1395 N	1288	-0-	-107	-0-	9 1	1154 2	Y	106	104 0			21
							8 4	117 9						
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	21 0			-0-
03		1085 N	6	-0-	-1079	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
04		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	22 1	2579 2	Y	177	37 0			140
							195 9							
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 1	138 2	Y	10	147 0			3
							7 4	11 9						
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	126 2	Y	9	9 0			3
							6 4	10 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	1364 N	613	-0-	-751	-0-	3 1	547 2	58 9	Y	53	57 0	10
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	5 4	58 9		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-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	62 1	2140 2		Y	170	131 0	39
						76 4	187 9					
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	21 1	1309 2		Y	95	110 0	24
						48 4	105 9					
-----												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041												
-----												
01	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	18 1	2328 2	175 9	Y	159	168 0	31
						15 4	175 9					
02	2552 X	2397	-0-	-155	-0-	16 1	2233 2	133 9	Y	121	95 0	57
						15 4	133 9					
03	2728 X	2530	-0-	-198	-0-	17 1	2368 2		Y	132	111 0	78
						145 9						
04	2640 X	2346	-0-	-294	-0-	19 1	2200 2		Y	115	102 0	91
						127 9						
05	2728 X	2023	-0-	-705	-0-	16 1	1804 2	114 9	Y	104	161 0	34
						89 4	114 9					
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	18 1	2331 2	142 9	Y	129	117 0	46
						120 4	142 9					
-----												
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017												
-----												
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	305 1	1824 2	515 9	Y	468	490 0	59
						49 4	515 9					
02	2175 X	1547	-0-	-628	-0-	283 1	907 2	301 9	Y	274	304 0	29
						56 4	301 9					
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	330 1	2268 2	570 9	Y	518	483 0	64
						13 4	570 9					
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	281 1	2546 2	564 9	Y	513	511 0	66
						16 4	564 9					
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	296 1	2933 2	623 9	Y	566	571 0	61
						107 4	623 9					
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	283 1	2620 2		Y	500	520 0	41
						550 9						
-----												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920												
-----												
01	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	11 1	1407 2	151 9	Y	137	138 0	27
						9 4	151 9					
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	10 1	1353 2	112 9	Y	102	81 0	48
						9 4	112 9					
03	1488 N	513	-0-	-975	-0-	3 1	469 2		Y	37	63 0	22
						41 9						
04	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	11 1	1328 2		Y	97	42 0	77
						107 9						
05	3100 N	3290	-0-	190	190	25 1	2869 2	254 9	Y	231	233 0	75
						142 4	254 9					
06	510 N	34	-0-	-476	-0-	32 2	2 4		Y	-0-	75 0	-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	25 1	3443 2	Y	198	194	0		20
							218 9							
02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	27 1	3149 2	Y	215	216	0		19
							237 9							
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	16 1	3495 2	Y	215	214	0		20
							1 4	237 9						
04		3240 X	2626	-0-	-614	-0-	12 1	2409 2	Y	186	179	0		27
							205 9							
05		3348 X	224	-0-	-3124	-0-	11 1	213 9	Y	194	203	0		18
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	12 1	3420 2	Y	191	190	0		19
							210 9							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
01		3875 X	3746	-0-	-129	-0-	361 1	3082 2	Y	200	208	0		25
							83 4	220 9						
02		3538 X	3278	-0-	-260	-0-	349 1	2555 2	Y	196	200	0		21
							158 4	216 9						
03		3658 X	3127	-0-	-531	-0-	383 1	2566 2	Y	148	151	0		18
							15 4	163 9						
04		3630 X	3109	-0-	-521	-0-	337 1	2609 2	Y	134	135	0		17
							16 4	147 9						
05		3751 X	3487	-0-	-264	-0-	338 1	2888 2	Y	141	143	0		15
							106 4	155 9						
06		3630 X	3189	-0-	-441	-0-	313 1	2731 2	Y	132	136	0		11
							145 9							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
01		3007 X	2744	-0-	-263	-0-	317 1	2079 2	Y	265	280	0		33
							56 4	292 9						
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	394 1	2126 2	Y	321	320	0		34
							131 4	353 9						
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	404 1	2574 2	Y	293	291	0		36
							15 4	322 9						
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	335 1	2531 2	Y	255	258	0		33
							16 4	281 9						
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	336 1	2735 2	Y	264	268	0		29
							100 4	290 9						
06		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	309 1	2473 2	Y	236	245	0		20
							260 9							
-----														
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	57				85
02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-			N	277	178	1		184
03		3100 N	4537	-0-	1437	1437	2037 2	305 9	N	415	369	1		230
							4080 2	457 9	N	341	369	1		202
04		3000 N	3986	-0-	986	2423	3611 2	375 9	N	299	353	1		148
05		3100 N	3776	-0-	676	3099	3447 2	329 9	N	259	354	1		53
06		6512 X	3413	-0-	-3099	-0-	3128 2	285 9	N					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	188 1	1301 2	Y	141	150 1		10
							8 4	155 9					
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	211 1	1355 2	Y	208	203 1		15
							229 9						
03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	235 1	1415 2	Y	186	191 1		10
							205 9						
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	196 1	944 2	Y	109	61 0	46 1	12
							120 9						
05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	171 1	1762 2	Y	232	224 0		20
							23 4	255 9					
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	180 1	1547 2	Y	200	206 0		14
							25 4	220 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459													
01		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	22 1	2970 2	Y	178	178 0		18
							196 9						
02		2755 X	2619	-0-	-136	-0-	21 1	2418 2	Y	164	168 0		14
							180 9						
03		2945 X	2880	-0-	-65	-0-	12 1	2685 2	Y	165	164 0		15
							1 4	182 9					
04		2850 X	2144	-0-	-706	-0-	10 1	1966 2	Y	153	146 0		22
							168 9						
05		2945 X	181	-0-	-2764	-0-	9 1	172 9	Y	156	163 0		15
06		2850 X	2800	-0-	-50	-0-	9 1	2629 2	Y	147	147 0		15
							162 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814													
01		2015 X	1769	-0-	-246	-0-	12 1	1616 2	Y	118	120 0		23
							11 4	130 9					
02		1885 X	1698	-0-	-187	-0-	11 1	1579 2	Y	89	70 0		42
							10 4	98 9					
03		1891 X	1878	-0-	-13	-0-	12 1	1753 2	Y	103	84 0		61
							113 9						
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	14 1	1628 2	Y	89	80 0		70
							98 9						
05		1829 N	1610	-0-	-219	-0-	12 1	1431 2	Y	87	129 0		28
							71 4	96 9					
06		1830 N	1797	-0-	-33	-0-	12 1	1601 2	Y	93	88 0		33
							82 4	102 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621													
01		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	29 1	3925 2	Y	319	311 0		32
							351 9						
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	29 1	3417 2	Y	331	334 0		29
							364 9						
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	17 1	3757 2	Y	328	327 0		30
							2 4	361 9					
04		3720 X	2898	-0-	-822	-0-	13 1	2574 2	Y	283	272 0		41
							311 9						
05		3844 X	353	-0-	-3491	-0-	12 1	341 9	Y	310	322 0		29
06		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	13 1	3583 2	Y	285	285 0		29
							314 9						

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
01		1984 N	1624	-0-	-360	-0-		11 1	1476 2	127 9	Y	115	117 0				22
								10 4	127 9								
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		10 1	1407 2	94 9	Y	85	67 0				40
								9 4	94 9								
03		1612 N	1596	-0-	-16	-0-		10 1	1484 2	102 9	Y	93	78 0				55
								12 1	1401 2								
04		1560 N	1503	-0-	-57	-0-		90 9			Y	82	72 0				65
								9 1	986 2								
05		1612 N	1114	-0-	-498	-0-		49 4	70 9		Y	64	108 0				21
								11 1	1354 2								
06		1530 N	1527	-0-	-3	-0-		70 4	92 9		Y	84	75 0				30
-----																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087																	
01		1984 N	1840	-0-	-144	-0-		13 1	1681 2	11 4	Y	123	125 0				24
								11 4	135 9								
02		1740 N	1701	-0-	-39	-0-		11 1	1582 2	10 4	Y	89	71 0				42
								10 4	98 9								
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		13 1	1884 2	122 9	Y	111	87 0				66
								15 1	1764 2								
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		106 9			Y	96	86 0				76
								14 1	1606 2								
05		1829 N	1807	-0-	-22	-0-		79 4	108 9		Y	98	142 0				32
								14 1	1802 2								
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		93 4	114 9		Y	104	99 0				37
-----																	
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920																	
01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		133 1	3708 2	54 4	Y	403	386 0				28
								70 1	3376 2								
02		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		165 4	416 9	109 1	Y	378	381 0				25
								109 1	4172 2								
03		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-		11 4	465 9		Y	423	422 0				26
								105 1	4736 2								
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		433 9			Y	394	395 0				25
								92 1	3991 2								
05		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-		455 9			Y	414	408 0				31
								111 1	3889 2								
06		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		420 9			Y	382	388 0				25
-----																	
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398																	
01		4898 X	3770	-0-	-1128	-0-		161 1	3358 2	49 4	Y	184	180 0				13
								64 1	1511 2								
02		3393 X	1740	-0-	-1653	-0-		74 4	91 9		Y	83	91 0				5
								124 1	3546 2								
03		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-		9 4	198 9		Y	180	174 0				11
								117 1	3633 2								
04		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		166 9			Y	151	152 0				10
								105 1	3349 2								
05		3782 X	3643	-0-	-139	-0-		189 9			Y	172	169 0				13
								132 1	3249 2								
06		3750 X	3555	-0-	-195	-0-		174 9			Y	158	161 0				10







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270539	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9410 - 14977				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8050 - 12007
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	42 1	3583 2	Y	313	289 0		73
						32 4	344 9					
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	27 1	3319 2	Y	313	319 0		67
						61 4	344 9					
03	3968 X	3567	-0-	-401	-0-	25 1	3216 2	Y	295	313 0		49
						1 4	325 9					
04	3870 X	3263	-0-	-607	-0-	21 1	2938 2	Y	276	276 0		49
						304 9						
05	3999 X	3447	-0-	-552	-0-	18 1	3101 2	Y	277	285 0		41
						23 4	305 9					
06	3870 X	3135	-0-	-735	-0-	18 1	2840 2	Y	252	248 0		45
						277 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	193 1	699 2	Y	52	52 0		12
						6 4	57 9					
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	234 1	1207 2	Y	97	88 0		21
						22 4	107 9					
03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	249 1	974 2	Y	76	84 0		13
						84 9						
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	262 1	890 2	Y	71	71 0		13
						78 9						
05	1674 N	1294	-0-	-380	-0-	282 1	928 2	Y	70	73 0		10
						7 4	77 9					
06	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	275 1	907 2	Y	69	67 0		12
						76 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		73H	RRCID ->	270553	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8123 - 12760
01	6169 X	4621	-0-	-1548	-0-	202 1	4227 2	Y	140	138 0		33
						38 4	154 9					
02	5771 X	4374	-0-	-1397	-0-	233 1	3915 2	Y	140	143 0		30
						72 4	154 9					
03	5425 X	4255	-0-	-1170	-0-	264 1	3842 2	Y	134	142 0		22
						2 4	147 9					
04	5250 X	3145	-0-	-2105	-0-	270 1	2766 2	Y	99	103 0		18
						109 9						
05	5425 X	3744	-0-	-1681	-0-	277 1	3319 2	Y	112	113 0		17
						25 4	123 9					
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	234 1	6085 2	Y	205	185 0		37
						226 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01		3534 X	2009	-0-	-1525	-0-	43 1	1844 2	Y	95	89 0		22
							17 4	105 9					
02		3306 X	1594	-0-	-1712	-0-	40 1	1436 2	Y	83	87 0		18
							27 4	91 9					
03		2914 X	2015	-0-	-899	-0-	46 1	1854 2	Y	104	105 0		17
							1 4	114 9					
04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	49 1	2286 2	Y	133	126 0		24
							146 9						
05		2170 X	2116	-0-	-54	-0-	46 1	1938 2	Y	106	114 0		16
							15 4	117 9					
06		1950 X	1790	-0-	-160	-0-	46 1	1646 2	Y	89	89 0		16
							98 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948													
01		279 N	197	-0-	-82	-0-	183 1	13 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
02		696 N	223	-0-	-473	-0-	223 1		Y	-0-			-0-
							243 1	4 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	258 1	209 2	Y	13	11 0		2
							14 9						
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	279 1	652 2	Y	40	36 0		6
							5 4	44 9					
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	268 1		Y	-0-	6 0		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042													
01		2945 X	2284	-0-	-661	-0-	154 1	1952 2	Y	145	137 0		34
							18 4	160 9					
02		2755 X	2203	-0-	-552	-0-	169 1	1837 2	Y	148	150 0		32
							34 4	163 9					
03		2945 X	2269	-0-	-676	-0-	155 1	1946 2	Y	152	159 0		25
							1 4	167 9					
04		2610 X	2100	-0-	-510	-0-	196 1	1750 2	Y	140	140 0		25
							154 9						
05		2573 X	2269	-0-	-304	-0-	210 1	1888 2	Y	143	147 0		21
							14 4	157 9					
06		2280 X	2076	-0-	-204	-0-	203 1	1728 2	Y	132	129 0		24
							145 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884													
01		4030 X	2033	-0-	-1997	-0-	56 1	1848 2	Y	102	96 0		24
							17 4	112 9					
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	58 1	3015 2	Y	180	165 0		39
							56 4	198 9					
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	56 1	2737 2	Y	158	171 0		26
							1 4	174 9					
04		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	57 1	2301 2	Y	138	139 0		25
							152 9						
05		3565 X	2535	-0-	-1030	-0-	52 1	2322 2	Y	130	136 0		19
							18 4	143 9					
06		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	62 1	3723 2	Y	210	191 0		38
							231 9						





-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	87 1	907 2	Y	162	169 0		8
							23 4	178 9					
02		841 N	437	-0-	-404	-0-	33 1	330 2	Y	60	65 0		3
							8 4	66 9					
03		899 N	355	-0-	-544	-0-	30 1	272 2	Y	48	49 0		2
							53 9						
04		870 N	382	-0-	-488	-0-	22 1	302 2	Y	53	52 0		3
							58 9						
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	675 2	Y	113	111 0		5
							1 4	124 9					
06		3000 N	5928	-0-	2928	2928	104 1	5008 2	Y	741	673 0	41 1	32
							1 4	815 9					
-----													
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736													
01		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	128 1	2378 2	Y	193	188 0		10
							61 4	212 9					
02		2900 N	3000	-0-	100	100	76 1	2626 2	Y	212	212 0		10
							65 4	233 9					
03		3100 N	3424	-0-	324	424	83 1	3073 2	Y	244	243 0		11
							268 9						
04		3000 N	2922	-0-	-78	346	72 1	2625 2	Y	204	204 0		11
							1 4	224 9					
05		3265 X	2919	-0-	-346	-0-	74 1	2622 2	Y	199	201 0		9
							4 4	219 9					
06		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	80 1	3763 2	Y	250	234 0	14 1	11
							1 4	275 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139													
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	181 1	2238 2	Y	363	334 0		85
							20 4	399 9					
02		3161 X	2009	-0-	-1152	-0-	177 1	1511 2	Y	266	294 0		57
							28 4	293 9					
03		3379 X	2824	-0-	-555	-0-	235 1	2179 2	Y	372	368 0		61
							1 4	409 9					
04		3270 X	2003	-0-	-1267	-0-	246 1	1472 2	Y	259	274 0		46
							285 9						
05		2852 X	2282	-0-	-570	-0-	271 1	1689 2	Y	281	285 0		42
							13 4	309 9					
06		2760 X	2139	-0-	-621	-0-	255 1	1594 2	Y	264	258 0		48
							290 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061													
01		5146 X	2894	-0-	-2252	-0-	173 1	2586 2	Y	102	100 0		24
							23 4	112 9					
02		4814 X	2976	-0-	-1838	-0-	202 1	2604 2	Y	111	111 0		24
							48 4	122 9					
03		4092 X	2877	-0-	-1215	-0-	209 1	2551 2	Y	105	112 0		17
							1 4	116 9					
04		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	223 1	4224 2	Y	179	164 0		32
							197 9						
05		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	236 1	5007 2	Y	201	203 0		30
							38 4	221 9					
06		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	233 1	4778 2	Y	191	187 0		34
							210 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		4061 X	2916	-0-	-1145	-0-	29 1	2630 2	Y	220	219 0		9	
							15 4	242 9						
02		3799 X	3289	-0-	-510	-0-	15 1	2981 2	Y	251	243 0		17	
							17 4	276 9						
03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	15 1	3797 2	Y	342	352 0		7	
							7 4	376 9						
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	13 1	3573 2	Y	311	310 0		8	
							6 4	342 9						
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	13 1	3551 2	Y	315	313 0		10	
							25 4	347 9						
06		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	14 1	3634 2	Y	298	300 0		8	
							328 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	198 1	1126 2	Y	92	91 0		4	
							6 4	101 9						
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	199 1	1159 2	Y	95	93 0		6	
							7 4	105 9						
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	229 1	1458 2	Y	128	132 0		2	
							3 4	141 9						
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	211 1	1347 2	Y	115	114 0		3	
							2 4	127 9						
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	231 1	1378 2	Y	119	118 0		4	
							10 4	131 9						
06		1500 N	1269	-0-	-231	-0-	140 1	1038 2	Y	83	85 0		2	
							91 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
01		1829 X	1284	-0-	-545	-0-	163 1	1041 2	Y	67	66 0		3	
							6 4	74 9						
02		1711 X	1282	-0-	-429	-0-	162 1	1040 2	Y	67	65 0		5	
							6 4	74 9						
03		1829 X	1520	-0-	-309	-0-	186 1	1238 2	Y	85	88 0		2	
							2 4	94 9						
04		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	172 1	1401 2	Y	92	92 0		2	
							2 4	101 9						
05		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	189 1	1574 2	Y	106	105 0		3	
							11 4	117 9						
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	241 1	2611 2	Y	164	163 0		4	
							180 9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
01		1860 N	1572	-0-	-288	-0-	50 1	1413 2	Y	80	77 0		6	
							21 4	88 9						
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	29 1	1617 2	Y	93	93 0		6	
							79 4	102 9						
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	38 1	1567 2	Y	82	83 0		5	
							4 4	90 9						
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	36 1	1668 2	Y	72	72 0		5	
							79 9							
05		1953 N	1779	-0-	-174	-0-	33 1	1649 2	Y	88	86 0		7	
							97 9							
06		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	38 1	1471 2	Y	74	76 0		5	
							81 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	209 1	2589 2	Y	226	215 0		53
							23 4	249 9					
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	247 1	2958 2	Y	279	272 0		60
							55 4	307 9					
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	260 1	2703 2	Y	248	267 0		41
							1 4	273 9					
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	263 1	2664 2	Y	251	247 0		45
							276 9						
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	286 1	2915 2	Y	260	266 0		39
							22 4	286 9					
06		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	275 1	2459 2	Y	218	218 0		39
							240 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263													
01		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	171 1	2766 2	Y	3047	3017 0		133
							67 4	3352 9					
02		5742 X	5347	-0-	-395	-0-	104 1	4434 2	Y	677	785 0		25
							64 4	745 9					
03		6138 X	5852	-0-	-286	-0-	85 1	4662 2	Y	953	937 0		41
							57 4	1048 9					
04		5940 X	5201	-0-	-739	-0-	78 1	4288 2	Y	745	754 0		32
							15 4	820 9					
05		6138 X	2560	-0-	-3578	-0-	56 1	1703 2	Y	725	727 0		30
							3 4	798 9					
06		5940 X	4976	-0-	-964	-0-	80 1	4186 2	Y	627	617 0		40
							20 4	690 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
01		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	224 1	1296 2	Y	188	182 0		8
							31 4	207 9					
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	210 1	1363 2	Y	276	274 0		10
							20 4	304 9					
03		3100 N	3313	-0-	213	213	290 1	2306 2	Y	626	609 0		27
							28 4	689 9					
04		3000 N	3089	-0-	89	302	294 1	2223 2	Y	513	518 0		22
							8 4	564 9					
05		2039 N	1737	-0-	-302	-0-	294 1	888 2	Y	503	504 0		21
							2 4	553 9					
06		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	297 1	2287 2	Y	455	447 0		29
							11 4	501 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	123 1	2880 2	Y	266	266 0		12
							70 4	293 9					
02		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	89 1	4365 2	Y	584	574 0		22
							63 4	642 9					
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	151 1	3799 2	Y	680	673 0		29
							46 4	748 9					
04		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	137 1	2716 2	Y	414	425 0		18
							10 4	455 9					
05		3937 X	1676	-0-	-2261	-0-	159 1	1074 2	Y	401	402 0		17
							2 4	441 9					
06		3810 X	3264	-0-	-546	-0-	171 1	2692 2	Y	353	348 0		22
							13 4	388 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	348 1	1829 2	180 9	Y	164	164 0		2
							5 4	1723 2	151 9					
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	334 1	1723 2	151 9	Y	137	137 0		2
							10 4	1885 2	167 9					
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	311 1	1885 2	167 9	Y	152	141 0	11 1	2
							2 4	1710 2						
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	317 1	1710 2		Y	115	116 0		1
							127 9							
05		2108 N	2097	-0-	-11	-0-	331 1	1653 2		Y	103	102 0		2
							113 9							
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	326 1	1700 2	110 9	Y	100	101 0		1
							1 4							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	322 1	1189 2	178 9	Y	162	163 0		2
							3 4	1156 2	151 9					
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	302 1	1156 2	151 9	Y	137	137 0		2
							6 4	953 2	127 9					
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	353 1	953 2	127 9	Y	115	107 0	8 1	2
							1 4	1105 2						
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	320 1	1105 2		Y	110	111 0		1
							121 9							
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	317 1	1208 2		Y	112	111 0		2
							123 9							
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	305 1	1133 2		Y	100	101 0		1
							110 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
01		3286 X	2279	-0-	-1007	-0-	190 1	1841 2	238 9	Y	216	211 0		9
							10 4	2578 2	340 9					
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	192 1	2578 2	340 9	Y	309	297 0		21
							15 4	2110 2	298 9					
03		2914 X	2630	-0-	-284	-0-	218 1	2110 2	298 9	Y	271	287 0		5
							4 4	1972 2	270 9					
04		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	200 1	1972 2	270 9	Y	245	244 0		6
							3 4	2521 2	351 9					
05		3286 X	3112	-0-	-174	-0-	222 1	2521 2	351 9	Y	319	315 0		10
							18 4	316 2						
06		3180 X	404	-0-	-2776	-0-	47 1	316 2		Y	37	46 0		1
							41 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
01		5084 X	2773	-0-	-2311	-0-	10 1	2502 2	260 9	Y	236	239 0		9
							1 4	4899 2	516 9					
02		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	20 1	4899 2	516 9	Y	469	462 0		16
							5 4	4943 2						
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	473 9	Y	430	436 0		12
							2 4	4742 2	476 9					
05		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	17 1	4742 2	476 9	Y	433	434 0		11
							37 4	4623 2						
06		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	13 1	4623 2		Y	418	414 0		15
							460 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		5983 X	5791	-0-	-192	-0-	21 1	5242 2	Y	477	473	0		18
							3 4	525 9						
02		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	23 1	5696 2	Y	529	529	0		18
							6 4	582 9						
03		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	23 1	5887 2	Y	545	542	0		21
							600 9							
04		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	19 1	5579 2	Y	493	500	0		14
							2 4	542 9						
05		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	20 1	5687 2	Y	503	504	0		13
							44 4	553 9						
06		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	16 1	5514 2	Y	483	478	0		18
							531 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
01		7533 X	7235	-0-	-298	-0-	27 1	6613 2	Y	537	527	0		21
							4 4	591 9						
02		7047 X	7029	-0-	-18	-0-	26 1	6411 2	Y	532	534	0		19
							7 4	585 9						
03		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	27 1	6950 2	Y	574	571	0		22
							631 9							
04		7290 X	7201	-0-	-89	-0-	23 1	6602 2	Y	521	528	0		15
							3 4	573 9						
05		7502 X	7377	-0-	-125	-0-	24 1	6718 2	Y	530	532	0		13
							52 4	583 9						
06		7290 X	6890	-0-	-400	-0-	18 1	6327 2	Y	495	490	0		18
							545 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
01		3441 X	2649	-0-	-792	-0-	390 1	1963 2	Y	258	237	0		75
							12 4	284 9						
02		3393 X	2063	-0-	-1330	-0-	237 1	1593 2	Y	211	249	0		37
							1 4	232 9						
03		3627 X	3312	-0-	-315	-0-	314 1	2634 2	Y	331	316	0		52
							364 9							
04		3510 X	3170	-0-	-340	-0-	265 1	2446 2	Y	320	190	0		182
							107 4	352 9						
05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	251 1	2775 2	Y	334	494	0		22
							34 4	367 9						
06		3210 X	2840	-0-	-370	-0-	220 1	2300 2	Y	291	297	0		16
							320 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
01		3286 X	2462	-0-	-824	-0-	195 1	1893 2	Y	329	275	0		96
							12 4	362 9						
02		3074 X	2627	-0-	-447	-0-	238 1	1983 2	Y	368	400	0		64
							1 4	405 9						
03		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	206 1	2800 2	Y	495	482	0		77
							545 9							
04		3180 X	2665	-0-	-515	-0-	222 1	1961 2	Y	361	233	0		205
							85 4	397 9						
05		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	220 1	2597 2	Y	440	616	0		29
							32 4	484 9						
06		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	225 1	2493 2	Y	445	449	0		25
							490 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
-----														
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					
05		4154 X	4115	-0-	-39	264	1	3327	2	Y	439	755	0	29
						41	4	483	9					
06		5321 X	5321	-0-	-0-	273	1	4379	2	Y	608	603	0	34
						669	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
01		1181 N	1181	-0-	-0-	266	1	789	2	Y	113	112	0	2
						2	4	124	9					
02		1462 N	1462	-0-	-0-	226	1	1076	2	Y	140	140	0	2
						6	4	154	9					
03		2468 N	2468	-0-	-0-	262	1	1923	2	Y	255	235	0	4
						2	4	281	9			18	1	
04		1140 N	815	-0-	-325	223	1	528	2	Y	58	61	0	1
						64	9							
05		1550 N	974	-0-	-576	254	1	647	2	Y	66	66	0	1
						73	9							
06		1950 N	989	-0-	-961	242	1	674	2	Y	66	66	0	1
						73	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
01		557 N	557	-0-	-0-	216	1	259	2	Y	74	73	0	1
						1	4	81	9					
02		348 N	183	-0-	-165	183	1			Y	-0-	1	0	-0-
03		310 N	253	-0-	-57	253	1			Y	-0-			-0-
04		835 N	835	-0-	-0-	257	1	465	2	Y	103	102	0	1
						113	9							
05		985 N	985	-0-	-0-	254	1	597	2	Y	122	121	0	2
						134	9							
06		1060 N	1060	-0-	-0-	243	1	673	2	Y	131	131	0	2
						144	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
01		3193 X	2460	-0-	-733	291	1	2073	2	Y	83	83	0	1
						5	4	91	9					
02		2392 X	2392	-0-	-0-	291	1	2007	2	Y	75	75	0	1
						11	4	83	9					
03		2201 X	1719	-0-	-482	267	1	1393	2	Y	53	49	0	1
						1	4	58	9			4	1	
04		2370 X	2353	-0-	-17	270	1	2014	2	Y	63	63	0	1
						69	9							
05		2655 X	2655	-0-	-0-	285	1	2297	2	Y	66	66	0	1
						73	9							
06		2683 X	2683	-0-	-0-	273	1	2337	2	Y	65	65	0	1
						1	4	72	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	282 1	492 2	Y	41	41 0		1
							1 4	45 9					
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	276 1	366 2	Y	27	28 0		-0-
							2 4	30 9					
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	287 1	335 2	Y	26	24 0	2 1	-0-
							29 9						
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	263 1	371 2	Y	24	24 0		-0-
							26 9						
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	275 1	633 2	Y	38	37 0		1
							42 9						
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	262 1	721 2	Y	41	41 0		1
							45 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670													
01		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	289 1	2337 2	Y	172	172 0		2
							6 4	189 9					
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	288 1	1838 2	Y	124	124 0		2
							10 4	136 9					
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	270 1	1695 2	Y	116	108 0	8 1	2
							2 4	128 9					
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	248 1	1613 2	Y	91	92 0		1
							100 9						
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	261 1	2063 2	Y	109	108 0		2
							120 9						
06		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	251 1	2275 2	Y	113	114 0		1
							1 4	124 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760													
01		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	30 1	7527 2	Y	828	816 0		32
							4 4	911 9					
02		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	24 1	6002 2	Y	682	690 0		24
							7 4	750 9					
03		7099 X	7057	-0-	-42	-0-	25 1	6252 2	Y	709	705 0		28
							780 9						
04		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	23 1	6643 2	Y	718	725 0		21
							3 4	790 9					
05		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	24 1	6735 2	Y	728	731 0		18
							52 4	801 9					
06		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	19 1	6602 2	Y	708	700 0		26
							779 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
01		7750 X	7544	-0-	-206	-0-	28 1	6909 2	Y	548	538 0		21
							4 4	603 9					
02		7250 X	6472	-0-	-778	-0-	24 1	5915 2	Y	479	483 0		17
							6 4	527 9					
03		7378 X	6784	-0-	-594	-0-	24 1	6209 2	Y	501	498 0		20
							551 9						
04		7290 X	6192	-0-	-1098	-0-	20 1	5688 2	Y	438	445 0		13
							2 4	482 9					
05		7533 X	6323	-0-	-1210	-0-	21 1	5770 2	Y	444	446 0		11
							44 4	488 9					
06		7290 X	6101	-0-	-1189	-0-	16 1	5613 2	Y	429	424 0		16
							472 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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					
05		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	72 1	2269 2	Y	195	198 0		8
							3 4	215 9					
06		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	57 1	2261 2	Y	173	163 0	10 1	8
							190 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273													
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						
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	76 1	1415 2	Y	100	101 0		15
							11 4	110 9					
06		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	73 1	1076 2	Y	76	77 0		14
							84 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229													
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					
05		2263 X	1237	-0-	-1026	-0-	300 1	774 2	Y	136	136 0		8
							13 4	150 9					
06		2190 X	1468	-0-	-722	-0-	326 1	1074 2	Y	60	65 0		3
							2 4	66 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949													
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					
05		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	317 1	3122 2	Y	252	252 0		14
							51 4	277 9					
06		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	323 1	3136 2	Y	130	137 0		7
							5 4	143 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----													
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					
05		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	275 1	1576 2	Y	834	797 0		46
							26 4	917 9					
06		3000 N	6406	-0-	3406	3406	310 1	4693 2	Y	1269	1249 0		66
							7 4	1396 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													
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					
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	341 1	441 2	Y	193	197 0		11
							7 4	212 9					
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	358 1	575 2	Y	128	132 0		7
							1 4	141 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
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					
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	450 1	1842 2	Y	167	167 0		9
							30 4	184 9					
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	482 1	1914 2	Y	89	93 0		5
							3 4	98 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
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					
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	276 1	1037 2	Y	275	275 0		15
							17 4	303 9					
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	301 1	912 2	Y	123	132 0		6
							1 4	135 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
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								
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	286	1	764	2	Y	29	29	0		-0-
						32	9								
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	282	1	852	2	Y	31	31	0		-0-
						34	9								
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336															
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	248	1	4451	2	Y	185	185	0		2
						12	4	204	9						
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	246	1	4724	2	Y	180	179	0		3
						26	4	198	9						
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	202	1	3926	2	Y	151	141	0	11 1	2
						4	4	166	9						
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	182	1	4544	2	Y	146	146	0		2
						1	4	161	9						
05	4402 X	2798	-0-	-1604	-0-	186	1	2531	2	Y	74	75	0		1
						81	9								
06	4260 X	3945	-0-	-315	-0-	179	1	3652	2	Y	103	103	0		1
						1	4	113	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895															
01	1426 N	985	-0-	-441	-0-	176	1	726	2	Y	72	72	0		3
						4	4	79	9						
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	173	1	754	2	Y	76	74	0		5
						4	4	84	9						
03	1054 N	707	-0-	-347	-0-	198	1	454	2	Y	49	53	0		1
						1	4	54	9						
04	960 N	780	-0-	-180	-0-	168	1	548	2	Y	57	57	0		1
						1	4	63	9						
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	199	1	901	2	Y	96	94	0		3
						6	4	106	9						
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1022	2	Y	101	101	0		3
						111	9								
-----															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622															
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	70	1	5381	2	Y	728	725	0		46
						20	4	801	9						
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	69	1	5316	2	Y	777	781	0		42
						10	4	855	9						
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	70	1	5614	2	Y	810	795	0		57
						4	4	891	9						
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	60	1	5440	2	Y	731	746	0		42
						4	4	804	9						
05	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	76	1	5563	2	Y	733	729	0		46
						2	4	806	9						
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	59	1	5347	2	Y	698	695	0		49
						9	4	768	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
01		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	65 1	4990 2	Y	585	582 0			37
							18 4	644 9						
02		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	64 1	4924 2	Y	615	619 0			33
							10 4	677 9						
03		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	65 1	5231 2	Y	645	633 0			45
							4 4	710 9						
04		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	55 1	4975 2	Y	572	584 0			33
							3 4	629 9						
05		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	70 1	5067 2	Y	570	567 0			36
							1 4	627 9						
06		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	53 1	4827 2	Y	538	536 0			38
							8 4	592 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
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						
05		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	74 1	5424 2	Y	683	679 0			43
							1 4	751 9						
06		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	57 1	5175 2	Y	647	644 0			46
							8 4	712 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
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						
05		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	75 1	5461 2	Y	717	713 0			45
							1 4	789 9						
06		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	59 1	5318 2	Y	692	688 0			49
							9 4	761 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
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						
05		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	87 1	6336 2	Y	678	676 0			42
							2 4	746 9						
06		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	67 1	6123 2	Y	651	647 0			46
							10 4	716 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	51	1	3923	2	Y	533	531	0	34
							14	4	586	9					
02		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	47	1	3610	2	Y	521	527	0	28
							7	4	573	9					
03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	48	1	3860	2	Y	552	541	0	39
							3	4	607	9					
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	41	1	3719	2	Y	494	505	0	28
							3	4	543	9					
05		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	53	1	3861	2	Y	503	500	0	31
							1	4	553	9					
06		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	41	1	3721	2	Y	481	478	0	34
							6	4	529	9					
-----															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715															
-----															
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	51	1	3909	2	Y	585	586	0	37
							14	4	644	9					
02		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	48	1	3723	2	Y	587	592	0	32
							7	4	646	9					
03		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	50	1	4035	2	Y	628	616	0	44
							3	4	691	9					
04		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	41	1	3683	2	Y	535	548	0	31
							2	4	589	9					
05		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	56	1	4050	2	Y	575	570	0	36
							1	4	633	9					
06		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	43	1	3902	2	Y	550	547	0	39
							6	4	605	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198															
-----															
01		8525 X	6624	-0-	-1901	-0-	24	1	5887	2	Y	645	640	0	25
							3	4	710	9					
02		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	29	1	7135	2	Y	796	793	0	28
							8	4	876	9					
03		8525 X	8234	-0-	-291	-0-	29	1	7311	2	Y	813	809	0	32
							894	9							
04		8250 X	7697	-0-	-553	-0-	24	1	6869	2	Y	728	739	0	21
							3	4	801	9					
05		8525 X	7665	-0-	-860	-0-	24	1	6796	2	Y	721	724	0	18
							52	4	793	9					
06		8250 X	7550	-0-	-700	-0-	20	1	6749	2	Y	710	702	0	26
							781	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052															
-----															
01		3596 X	3292	-0-	-304	-0-	126	1	2971	2	Y	163	162	0	7
							16	4	179	9					
02		3364 X	2766	-0-	-598	-0-	130	1	2472	2	Y	136	134	0	9
							14	4	150	9					
03		3596 X	3241	-0-	-355	-0-	149	1	2899	2	Y	171	177	0	3
							5	4	188	9					
04		3390 X	2958	-0-	-432	-0-	121	1	2665	2	Y	153	152	0	4
							4	4	168	9					
05		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	Y	194	192	0	6
							24	4	213	9					
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	112	1	3151	2	Y	169	171	0	4
							186	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
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					
05		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	157 1	4371 2	Y	293	291 0		9
							31 4	322 9					
06		4950 X	3967	-0-	-983	-0-	95 1	3624 2	Y	225	228 0		6
							248 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018													
-----													
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					
05		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	15 1	4074 2	Y	429	430 0		11
							31 4	472 9					
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	12 1	3975 2	Y	414	410 0		15
							455 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868													
-----													
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					
05		6231 X	6100	-0-	-131	-0-	20 1	5488 2	Y	500	501 0		13
							42 4	550 9					
06		6030 X	5936	-0-	-94	-0-	16 1	5386 2	Y	485	480 0		18
							534 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													
-----													
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					
05		8463 X	7765	-0-	-698	-0-	24 1	6840 2	Y	771	773 0		20
							53 4	848 9					
06		8190 X	7088	-0-	-1102	-0-	18 1	6298 2	Y	702	696 0		26
							772 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----														
01		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	19 1	4617 2	4617 2	Y	426	421 0		16
							3 4	469 9						
02		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	19 1	4740 2	4740 2	Y	448	448 0		16
							5 4	493 9						
03		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	20 1	5048 2	5048 2	Y	475	472 0		19
							523 9							
04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	17 1	4817 2	4817 2	Y	431	438 0		12
							2 4	474 9						
05		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	17 1	4880 2	4880 2	Y	438	439 0		11
							38 4	482 9						
06		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	14 1	4804 2	4804 2	Y	427	422 0		16
							470 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
-----														
01		5270 X	4664	-0-	-606	-0-	131 1	4244 2	4244 2	Y	238	221 0		69
							27 4	262 9						
02		4930 X	4607	-0-	-323	-0-	169 1	4182 2	4182 2	Y	232	261 0		40
							1 4	255 9						
03		5053 X	4905	-0-	-148	-0-	119 1	4524 2	4524 2	Y	238	241 0		37
							262 9							
04		4860 X	3623	-0-	-1237	-0-	102 1	3189 2	3189 2	Y	175	113 0		99
							139 4	193 9						
05		4929 X	4368	-0-	-561	-0-	98 1	3999 2	3999 2	Y	202	288 0		13
							49 4	222 9						
06		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	113 1	4663 2	4663 2	Y	248	247 0		14
							273 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
-----														
01		3193 X	3052	-0-	-141	-0-	83 1	2704 2	2704 2	Y	225	188 0		66
							17 4	248 9						
02		2842 X	2187	-0-	-655	-0-	78 1	1931 2	1931 2	Y	161	199 0		28
							1 4	177 9						
03		3038 X	2778	-0-	-260	-0-	65 1	2495 2	2495 2	Y	198	195 0		31
							218 9							
04		2940 X	1210	-0-	-1730	-0-	33 1	1037 2	1037 2	Y	86	68 0		49
							45 4	95 9						
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	70 1	2852 2	2852 2	Y	216	251 0		14
							35 4	238 9						
06		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	85 1	3521 2	3521 2	Y	282	280 0		16
							310 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
-----														
01		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	54 1	1747 2	1747 2	Y	124	114 0		36
							11 4	136 9						
02		2030 N	1451	-0-	-579	-0-	53 1	1303 2	1303 2	Y	86	107 0		15
							95 9							
03		2108 N	1466	-0-	-642	-0-	35 1	1340 2	1340 2	Y	83	85 0		13
							91 9							
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	62 1	1935 2	1935 2	Y	125	67 0		71
							84 4	138 9						
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	49 1	1984 2	1984 2	Y	119	182 0		8
							24 4	131 9						
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	42 1	1721 2	1721 2	Y	108	110 0		6
							119 9							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	2643 2	27 4	299 9	Y	272	274 0				13
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	354 1	2849 2	36 4	327 9	Y	297	293 0				17
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	366 1	2863 2	309 9		Y	281	286 0				12
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	410 1	2786 2	37 4	289 9	Y	263	262 0				13
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	395 1	2802 2	46 4	251 9	Y	228	228 0				13
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	421 1	2151 2	3 4	98 9	Y	89	97 0				5
-----																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121																	
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	2123 2	22 4	151 9	Y	137	140 0				7
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	1641 2	21 4	113 9	Y	103	104 0				6
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	2023 2	132 9		Y	120	121 0				5
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1	1962 2	26 4	124 9	Y	113	112 0				6
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	339 1	1992 2	32 4	107 9	Y	97	98 0				5
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	360 1	1788 2	3 4	50 9	Y	45	48 0				2
-----																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965																	
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	392 1	1109 2	11 4	134 9	Y	122	128 0				6
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	386 1	990 2	13 4	117 9	Y	106	106 0				6
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	376 1	1355 2	151 9		Y	137	137 0				6
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	411 1	1423 2	19 4	153 9	Y	139	138 0				7
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	1539 2	25 4	142 9	Y	129	129 0				7
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	423 1	1428 2	2 4	67 9	Y	61	65 0				3
-----																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915																	
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	314 1	380 2	4 4	59 9	Y	54	52 0				3
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	307 1	240 2	3 4	36 9	Y	33	34 0				2
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	317 1	146 2	21 9		Y	19	20 0				1
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	349 1	59 2	1 4	8 9	Y	7	8 0				-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	343 1	21 2	3 9		Y	3	3 0				-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	247 2	15 9		Y	14	13 0				1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
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				
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	288 1	2267 2	Y	164	163 0	9
						37 4	180 9				
06	2670 X	2093	-0-	-577	-0-	287 1	1733 2	Y	64	70 0	3
						3 4	70 9				

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

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	3
						4 4	196 9			12 1	
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	259 1	3948 2	Y	163	164 0	2
						1 4	179 9				
05	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	278 1	4845 2	Y	185	184 0	3
						204 9					
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	263 1	4224 2	Y	154	155 0	2
						2 4	169 9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

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				
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	319 1	842 2	Y	459	465 0	25
						14 4	505 9				
06	1110 N	815	-0-	-295	-0-	347 1	357 2	Y	100	120 0	5
						1 4	110 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

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				
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	11 1	2951 2	Y	274	275 0	7
						23 4	301 9				
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	8 1	2894 2	Y	266	263 0	10
						293 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 271320		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8860 - 14986				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4247 X	3752	-0-	-495	-0-	13 1	3282 2	414	409 0	16				
						2 4	455 9							
02	3973 X	3872	-0-	-101	-0-	14 1	3372 2	438	439 0	15				
						4 4	482 9							
03	4247 X	4055	-0-	-192	-0-	14 1	3536 2	459	456 0	18				
						505 9								
04	4080 X	3773	-0-	-307	-0-	11 1	3311 2	409	415 0	12				
						1 4	450 9							
05	4216 X	3921	-0-	-295	-0-	12 1	3418 2	423	424 0	11				
						26 4	465 9							
06	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	10 1	3329 2	408	404 0	15				
						449 9								
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 271357		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 9081 - 15338				
01	5549 X	5075	-0-	-474	-0-	19 1	4772 2	255	251 0	10				
						3 4	281 9							
02	5191 X	4522	-0-	-669	-0-	17 1	4245 2	232	234 0	8				
						5 4	255 9							
03	5270 X	4275	-0-	-995	-0-	16 1	4017 2	220	219 0	9				
						242 9								
04	4920 X	4283	-0-	-637	-0-	14 1	4036 2	210	213 0	6				
						2 4	231 9							
05	5084 X	4492	-0-	-592	-0-	15 1	4203 2	220	220 0	6				
						32 4	242 9							
06	4920 X	4228	-0-	-692	-0-	12 1	3989 2	206	204 0	8				
						227 9								
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 271395		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8536 - 11870				
01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	377 1	3804 2	258	260 0	11				
						92 4	284 9							
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	326 1	4779 2	455	449 0	17				
						69 4	501 9							
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	302 1	4503 2	574	566 0	25				
						55 4	631 9							
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	278 1	3751 2	405	413 0	17				
						13 4	446 9							
05	3627 X	2181	-0-	-1446	-0-	261 1	1484 2	394	395 0	16				
						3 4	433 9							
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	288 1	4713 2	440	428 0	28				
						22 4	484 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 72H		RRCID -> 271396		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8630 - 11571				
01	2852 X	2116	-0-	-736	-0-	19 1	1896 2	141	140 0	6				
						46 4	155 9							
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	20 1	2524 2	263	259 0	10				
						36 4	289 9							
03	2852 X	2557	-0-	-295	-0-	20 1	2177 2	303	300 0	13				
						27 4	333 9							
04	2760 X	2732	-0-	-28	-0-	20 1	2393 2	283	284 0	12				
						8 4	311 9							
05	2852 X	1227	-0-	-1625	-0-	7 1	923 2	268	269 0	11				
						2 4	295 9							
06	2760 X	2127	-0-	-633	-0-	16 1	1890 2	193	192 0	12				
						9 4	212 9							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	73H	RRCID ->	271397	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8711 - 11823					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		24 59	1 4	2443 215	2 9	Y	195	193	0			9
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		25 46	1 4	3188 391	2 9	Y	355	351	0			13
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		29 39	1 4	3179 521	2 9	Y	474	467	0			20
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		26 11	1 4	3075 430	2 9	Y	391	394	0			17
05	2449 X	1609	-0-	-840	-0-		9 2	1 4	1191 407	2 9	Y	370	372	0			15
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		25 14	1 4	2907 350	2 9	Y	318	313	0			20
-----																	
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	74H	RRCID ->	271429	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8530 - 13939					
01	6293 X	2238	-0-	-4055	-0-		7 1	1 4	1937 293	2 9	Y	266	266	0			10
02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-		19 7	1 4	6680 903	2 9	Y	821	802	0			29
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-		20 798	1 9	5916 9	2 9	Y	725	726	0			28
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		26 2	1 4	5678 730	2 9	Y	664	673	0			19
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-		28 45	1 4	5884 757	2 9	Y	688	690	0			17
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-		48 697	1 9	5471 9	2 9	Y	634	628	0			23
-----																	
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	5H	RRCID ->	271430	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9037 - 14671					
01	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-		25 4	1 4	7189 1034	2 9	Y	940	926	0			36
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		16 6	1 4	5510 761	2 9	Y	692	704	0			24
03	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-		20 788	1 9	5713 9	2 9	Y	716	712	0			28
04	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-		25 2	1 4	5492 722	2 9	Y	656	665	0			19
05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-		24 39	1 4	5042 662	2 9	Y	602	606	0			15
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-		47 707	1 9	5429 9	2 9	Y	643	634	0			24
-----																	
DIAMOND H STATE			WELL #:	9H	RRCID ->	271441	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8131 - 13030					
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-		154 4	1 4	261 286	2 9	Y	260	263	0			4
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-		220 1	1 4	217 204	2 9	Y	185	183	0	4	1	2
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-		211 195	1 9	180 9	2 9	Y	177	177	0			2
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-		253 403	1 9	342 9	2 9	Y	366	360	0			8
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-		185 4	1 4	291 311	2 9	Y	283	284	0			7
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-		250 1	1 4	278 323	2 9	Y	294	294	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS		C M	COND PROD	DISPOSITIONS		EOM BALANCE		
						AMT	CODE			AMT	CODE			
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	14	1	4082	2	Y	541	529	0	21
						2	4	595	9					
02	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	11	1	3733	2	Y	506	509	0	18
						4	4	557	9					
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	13	1	3748	2	Y	507	505	0	20
						558	9							
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	17	1	3700	2	Y	477	483	0	14
						2	4	525	9					
05	3720 X	3365	-0-	-355	-0-	14	1	2915	2	Y	376	380	0	10
						22	4	414	9					
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	33	1	3766	2	Y	481	473	0	18
						529	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

01	4898 X	2889	-0-	-2009	-0-	8	1	2423	2	Y	415	417	0	16
						1	4	457	9					
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	13	1	4543	2	Y	789	777	0	28
						5	4	868	9					
03	5983 X	5025	-0-	-958	-0-	15	1	4209	2	Y	728	728	0	28
						801	9							
04	5790 X	4946	-0-	-844	-0-	19	1	4168	2	Y	688	696	0	20
						2	4	757	9					
05	5983 X	5169	-0-	-814	-0-	21	1	4328	2	Y	715	717	0	18
						33	4	787	9					
06	5610 X	4794	-0-	-816	-0-	35	1	4033	2	Y	660	654	0	24
						726	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

01	3100 N	3905	-0-	805	805	37	1	3763	2	Y	94	54	1	73
						2	4	103	9					
02	2900 N	3485	-0-	585	1390	39	1	3357	2	Y	81	92	1	62
						89	9							
03	5251 X	3861	-0-	-1390	-0-	38	1	3726	2	Y	88	92	1	58
						97	9							
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	39	1	3760	2	Y	83	96	1	45
						91	9							
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	33	1	3705	2	Y	82	66	1	61
						2	4	90	9					
06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	30	1	3612	2	Y	76	94	1	43
						84	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	40	1	4033	2	Y	115	145	1	89
						2	4	127	9					
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	42	1	3630	2	Y	100	112	1	77
						110	9							
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	38	1	3735	2	Y	100	111	1	66
						110	9							
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	36	1	3474	2	Y	88	106	1	48
						97	9							
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	31	1	3409	2	Y	85	69	1	64
						2	4	94	9					
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	26	1	3188	2	Y	77	98	1	43
						85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										//CONT.// 12018 200											
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9031 - 14740				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
01		2697 X	2599	-0-	-98	-0-	24	1	2468	2	Y	96	110	1	74						
							1	4	106	9											
02		2523 X	2440	-0-	-83	-0-	27	1	2318	2	Y	86	94	1	66						
							95	9													
03		2666 X	2551	-0-	-115	-0-	24	1	2430	2	Y	88	96	1	58						
							97	9													
04		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	27	1	2611	2	Y	89	99	1	48						
							98	9													
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	25	1	2723	2	Y	93	72	1	69						
							2	4	102	9											
06		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	21	1	2622	2	Y	86	107	1	48						
							95	9													
-----																					
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 9210 - 14857				
01		5146 X	4923	-0-	-223	-0-	47	1	4772	2	Y	92	101	1	71						
							3	4	101	9											
02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	54	1	4630	2	Y	83	90	1	64						
							91	9													
03		4929 X	4898	-0-	-31	-0-	48	1	4758	2	Y	84	93	1	55						
							92	9													
04		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	49	1	4755	2	Y	80	92	1	43						
							88	9													
05		5115 X	4926	-0-	-189	-0-	43	1	4793	2	Y	79	63	1	59						
							3	4	87	9											
06		4950 X	4827	-0-	-123	-0-	39	1	4705	2	Y	75	92	1	42						
							83	9													
-----																					
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 9251 - 14994				
01		7719 X	7185	-0-	-534	-0-	69	1	6950	2	Y	147	142	1	114						
							4	4	162	9											
02		7308 X	6677	-0-	-631	-0-	75	1	6456	2	Y	133	145	1	102						
							146	9													
03		7812 X	7077	-0-	-735	-0-	69	1	6855	2	Y	139	150	1	91						
							153	9													
04		7560 X	6775	-0-	-785	-0-	67	1	6569	2	Y	126	149	1	68						
							139	9													
05		7192 X	6690	-0-	-502	-0-	59	1	6493	2	Y	122	99	1	91						
							4	4	134	9											
06		6960 X	6573	-0-	-387	-0-	52	1	6392	2	Y	117	143	1	65						
							129	9													
-----																					
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 8542 - 14113				
01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	14	1	4047	2	Y	730	717	0	28						
							2	4	803	9											
02		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	11	1	3960	2	Y	738	740	0	26						
							4	4	812	9											
03		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	15	1	4374	2	Y	812	806	0	32						
							893	9													
04		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	18	1	3904	2	Y	691	703	0	20						
							2	4	760	9											
05		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	20	1	4125	2	Y	732	733	0	19						
							32	4	805	9											
06		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	35	1	4005	2	Y	703	696	0	26						
							773	9													

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8828 - 14372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	12	1	3601	2	Y	341	336	0		13
						2	4	375	9						
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	10	1	3365	2	Y	325	327	0		11
						4	4	358	9						
03	3937 X	3297	-0-	-640	-0-	10	1	2972	2	Y	286	286	0		11
						315	9								
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	16	1	3616	2	Y	331	333	0		9
						2	4	364	9						
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	17	1	3576	2	Y	329	330	0		8
						28	4	362	9						
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	30	1	3488	2	Y	318	314	0		12
						350	9								
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8944 - 14978				
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						
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	20	1	4229	2	Y	610	610	0		15
						33	4	671	9						
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	34	1	3948	2	Y	565	559	0		21
						622	9								
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 85H		RRCID -> 271578		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8928 - 11942				
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						
05	4991 X	4882	-0-	-109	-0-	40	1	4307	2	Y	451	447	0		32
						39	4	496	9						
06	4830 X	4607	-0-	-223	-0-	38	1	4096	2	Y	425	424	0		33
						5	4	468	9						
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8487 - 11525				
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						
05	2697 N	2648	-0-	-49	-0-	22	1	2338	2	Y	243	241	0		17
						21	4	267	9						
06	2580 N	2487	-0-	-93	-0-	21	1	2211	2	Y	229	228	0		18
						3	4	252	9						

-----

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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						
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		28 1	3026 2	Y		350	347 0		25
							28 4	385 9						
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		28 1	3032 2	Y		347	345 0		27
							4 4	382 9						

-----

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

01	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-		95 1	8936 2	Y		1157	1205 0		114
							53 4	1273 9						
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		39 1	3414 2	Y		490	557 0		47
							31 4	539 9						
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		38 1	3613 2	Y		504	516 0		35
							7 4	554 9						
04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		57 1	3504 2	Y		477	483 0		29
							16 4	525 9						
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		34 1	3665 2	Y		483	478 0		34
							33 4	531 9						
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		32 1	3459 2	Y		452	451 0		35
							5 4	497 9						

-----

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

01	2635 X	2138	-0-	-497	-0-		20 1	1826 2	Y		255	242 0		25
							11 4	281 9						
02	2407 X	2083	-0-	-324	-0-		20 1	1740 2	Y		279	277 0		27
							16 4	307 9						
03	2480 X	2445	-0-	-35	-0-		22 1	2067 2	Y		320	325 0		22
							4 4	352 9						
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		31 1	1903 2	Y		289	293 0		18
							9 4	318 9						
05	2232 N	1960	-0-	-272	-0-		15 1	1663 2	Y		243	244 0		17
							15 4	267 9						
06	2370 N	2172	-0-	-198	-0-		17 1	1856 2	Y		270	266 0		21
							2 4	297 9						

-----

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-		16 1	4524 2	Y		664	653 0		26
							3 4	730 9						
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-		14 1	4767 2	Y		727	728 0		25
							5 4	800 9						
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-		17 1	4942 2	Y		752	748 0		29
							827 9							
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-		23 1	4978 2	Y		723	731 0		21
							2 4	795 9						
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		23 1	4764 2	Y		692	695 0		18
							37 4	761 9						
06	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-		41 1	4651 2	Y		669	662 0		25
							736 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5301 X	5247	-0-	-54	-0-		16 1 3 4	4496 2 732 9	Y	665	654 0	26
02	4959 X	4764	-0-	-195	-0-		12 1 4 4	4051 2 697 9	Y	634	638 0	22
03	5301 X	5015	-0-	-286	-0-		15 1 733 9	4267 2	Y	666	662 0	26
04	5130 X	4765	-0-	-365	-0-		19 1 2 4	4077 2 667 9	Y	606	615 0	17
05	5239 X	4911	-0-	-328	-0-		20 1 32 4	4174 2 685 9	Y	623	624 0	16
06	5070 X	4741	-0-	-329	-0-		35 1 657 9	4049 2	Y	597	591 0	22
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758				
01	4898 X	4518	-0-	-380	-0-		14 1 2 4	3949 2 553 9	Y	503	496 0	19
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		12 1 5 4	4168 2 613 9	Y	557	557 0	19
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		15 1 648 9	4412 2	Y	589	585 0	23
04	4740 X	4683	-0-	-57	-0-		19 1 2 4	4090 2 572 9	Y	520	528 0	15
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-		21 1 33 4	4276 2 598 9	Y	544	545 0	14
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		37 1 585 9	4217 2	Y	532	526 0	20
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992				
01	5146 X	5082	-0-	-64	-0-		15 1 3 4	4376 2 688 9	Y	625	613 0	24
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-		13 1 5 4	4534 2 771 9	Y	701	701 0	24
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		16 1 801 9	4716 2	Y	728	724 0	28
04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		20 1 2 4	4452 2 721 9	Y	655	664 0	19
05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-		22 1 36 4	4611 2 747 9	Y	679	681 0	17
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-		39 1 719 9	4479 2	Y	654	647 0	24
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261				
01	6572 X	5852	-0-	-720	-0-		18 1 3 4	5053 2 778 9	Y	707	698 0	27
02	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-		16 1 6 4	5615 2 882 9	Y	802	801 0	28
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-		20 1 895 9	5717 2	Y	814	810 0	32
04	6360 X	6280	-0-	-80	-0-		25 1 2 4	5441 2 812 9	Y	738	749 0	21
05	6572 X	6495	-0-	-77	-0-		27 1 43 4	5589 2 836 9	Y	760	762 0	19
06	6360 X	6290	-0-	-70	-0-		47 1 805 9	5438 2	Y	732	724 0	27



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
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						
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	49 1	6142 2	Y	723	734 0	36		
						795 9							
06	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	92 1	5570 2	Y	664	648 0	52		
						730 9							
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	162 1	4743 2	Y	668	648 0	49		
						13 4	735 9						
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	174 1	4905 2	Y	601	598 0	52		
						10 4	661 9						
03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	188 1	6035 2	Y	790	796 0	46		
						869 9							
04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	83 1	4744 2	Y	584	590 0	40		
						3 4	642 9						
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	36 1	4562 2	Y	525	539 0	26		
						578 9							
06	4770 X	4729	-0-	-41	-0-	68 1	4131 2	Y	482	470 0	38		
						530 9							
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	146 1	4273 2	Y	594	579 0	43		
						12 4	653 9						
02	2900 N	5283	-0-	2383	2383	160 1	4512 2	Y	547	543 0	47		
						9 4	602 9						
03	7769 X	5386	-0-	-2383	-0-	143 1	4588 2	Y	595	607 0	35		
						655 9							
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	90 1	5137 2	Y	626	618 0	43		
						3 4	689 9						
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	44 1	5531 2	Y	631	642 0	32		
						694 9							
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	82 1	4934 2	Y	569	556 0	45		
						626 9							
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
01	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	121 1	3531 2	Y	608	591 0	44		
						10 4	669 9						
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	144 1	4064 2	Y	610	602 0	52		
						8 4	671 9						
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	131 1	4199 2	Y	675	687 0	40		
						743 9							
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	89 1	5117 2	Y	772	759 0	53		
						3 4	849 9						
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	39 1	4937 2	Y	697	715 0	35		
						767 9							
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	64 1	3887 2	Y	555	547 0	43		
						611 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01		8060 X	4407	-0-	-3653	-0-	120 1	3506 2	Y	701	679 0		51
							10 4	771 9					
02		7540 X	4659	-0-	-2881	-0-	134 1	3790 2	Y	661	655 0		57
							8 4	727 9					
03		8060 X	4682	-0-	-3378	-0-	118 1	3788 2	Y	705	721 0		41
							776 9						
04		7800 X	4683	-0-	-3117	-0-	68 1	3868 2	Y	677	672 0		46
							2 4	745 9					
05		6572 X	4472	-0-	-2100	-0-	30 1	3763 2	Y	617	632 0		31
							679 9						
06		4830 X	4350	-0-	-480	-0-	60 1	3628 2	Y	602	586 0		47
							662 9						
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
01		5580 X	5328	-0-	-252	-0-	151 1	4425 2	Y	673	650 0		49
							12 4	740 9					
02		5220 X	5144	-0-	-76	-0-	154 1	4347 2	Y	576	575 0		50
							9 4	634 9					
03		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	147 1	4718 2	Y	667	678 0		39
							734 9						
04		5160 X	4486	-0-	-674	-0-	67 1	3853 2	Y	513	517 0		35
							2 4	564 9					
05		5487 X	5017	-0-	-470	-0-	35 1	4382 2	Y	545	553 0		27
							600 9						
06		5400 X	5062	-0-	-338	-0-	73 1	4382 2	Y	552	536 0		43
							607 9						
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
01		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	228 1	6664 2	Y	1060	1025 0		77
							19 4	1166 9					
02		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	242 1	6841 2	Y	949	944 0		82
							14 4	1044 9					
03		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	222 1	7131 2	Y	1055	1075 0		62
							1161 9						
04		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	117 1	6721 2	Y	936	934 0		64
							4 4	1030 9					
05		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	55 1	6859 2	Y	894	913 0		45
							983 9						
06		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	111 1	6702 2	Y	883	859 0		69
							971 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
01		4867 X	3526	-0-	-1341	-0-	180 1	2799 2	Y	486	486 0		19
							12 4	535 9					
02		4379 X	3483	-0-	-896	-0-	172 1	2768 2	Y	491	490 0		20
							3 4	540 9					
03		4433 X	3859	-0-	-574	-0-	206 1	3064 2	Y	535	537 0		18
							589 9						
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	218 1	3576 2	Y	626	634 0		10
							689 9						
05		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	237 1	3084 2	Y	499	489 0		20
							72 4	549 9					
06		3720 X	2946	-0-	-774	-0-	152 1	2401 2	Y	348	359 0		9
							10 4	383 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		4929 X	3641	-0-	-1288	-0-	177 1	2788 2	Y	604	598 0		23
							12 4	664 9					
02		4466 X	2594	-0-	-1872	-0-	158 1	1958 2	Y	433	439 0		17
							2 4	476 9					
03		3875 X	2778	-0-	-1097	-0-	221 1	2062 2	Y	450	452 0		15
							495 9						
04		3510 X	1286	-0-	-2224	-0-	345 1	758 2	Y	166	178 0		3
							183 9						
05		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	389 1	3386 2	Y	685	660 0		28
							79 4	754 9					
06		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	221 1	3421 2	Y	618	629 0		17
							14 4	680 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
01		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	164 1	1485 2	Y	451	449 0		17
							6 4	496 9					
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	160 1	1392 2	Y	432	432 0		17
							2 4	475 9					
03		2015 N	1839	-0-	-176	-0-	151 1	1263 2	Y	386	390 0		13
							425 9						
04		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	160 1	2012 2	Y	616	619 0		10
							678 9						
05		3100 N	3386	-0-	286	286	199 1	2388 2	Y	676	659 0		27
							55 4	744 9					
06		2896 N	2610	-0-	-286	-0-	143 1	1923 2	Y	487	501 0		13
							8 4	536 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
01		3968 X	3488	-0-	-480	-0-	168 1	2683 2	Y	568	566 0		22
							12 4	625 9					
02		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	169 1	2954 2	Y	639	635 0		26
							3 4	703 9					
03		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	197 1	3127 2	Y	665	669 0		22
							732 9						
04		3690 X	3115	-0-	-575	-0-	185 1	2373 2	Y	506	520 0		8
							557 9						
05		3968 X	3451	-0-	-517	-0-	212 1	2610 2	Y	516	503 0		21
							61 4	568 9					
06		3840 X	3200	-0-	-640	-0-	191 1	2512 2	Y	443	452 0		12
							10 4	487 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318													
01		4526 X	3646	-0-	-880	-0-	162 1	2912 2	Y	508	505 0		20
							13 4	559 9					
02		3857 X	3545	-0-	-312	-0-	152 1	2836 2	Y	504	504 0		20
							3 4	554 9					
03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	165 1	3127 2	Y	548	550 0		18
							603 9						
04		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	230 1	2871 2	Y	504	514 0		8
							554 9						
05		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	225 1	2968 2	Y	482	471 0		19
							69 4	530 9					
06		3780 X	2896	-0-	-884	-0-	151 1	2358 2	Y	343	353 0		9
							10 4	377 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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						
05		4464 X	1768	-0-	-2696	-0-	355 1	1081 2	Y	279	272 0		11
							25 4	307 9					
06		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	169 1	1404 2	Y	324	326 0		9
							6 4	356 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
-----													
01		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	229 1	5809 2	Y	787	767 0		30
							25 4	866 9					
02		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	234 1	3260 2	Y	452	464 0		18
							4 4	497 9					
03		2852 X	2823	-0-	-29	-0-	298 1	2195 2	Y	300	308 0		10
							330 9						
04		4650 X	2942	-0-	-1708	-0-	255 1	2336 2	Y	319	324 0		5
							351 9						
05		4805 X	4364	-0-	-441	-0-	255 1	3535 2	Y	447	434 0		18
							82 4	492 9					
06		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	160 1	4205 2	Y	476	481 0		13
							17 4	524 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
-----													
01		4712 X	3383	-0-	-1329	-0-	188 1	2728 2	Y	414	420 0		16
							12 4	455 9					
02		4408 X	2272	-0-	-2136	-0-	169 1	1798 2	Y	275	280 0		11
							2 4	303 9					
03		4712 X	3064	-0-	-1648	-0-	242 1	2420 2	Y	365	364 0		12
							402 9						
04		4560 X	3058	-0-	-1502	-0-	249 1	2409 2	Y	364	370 0		6
							400 9						
05		4464 X	3764	-0-	-700	-0-	300 1	2943 2	Y	412	401 0		17
							68 4	453 9					
06		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	174 1	3233 2	Y	404	410 0		11
							13 4	444 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
-----													
01		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	216 1	3324 2	Y	450	448 0		17
							15 4	495 9					
02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	206 1	3052 2	Y	423	423 0		17
							3 4	465 9					
03		3503 X	2903	-0-	-600	-0-	270 1	2289 2	Y	313	319 0		11
							344 9						
04		3930 X	3741	-0-	-189	-0-	242 1	3042 2	Y	415	419 0		7
							457 9						
05		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	218 1	3857 2	Y	488	475 0		20
							90 4	537 9					
06		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	148 1	3693 2	Y	417	426 0		11
							15 4	459 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271667	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8696 - 15386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	25 1	3473 2	Y	132	130 0	13	
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	145 9	3149 2	Y	142	143 0	12	
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	27 1	3445 2	Y	141	140 0	13	
04	2970 X	2664	-0-	-306	-0-	156 9	155 9		129	123 0	19	
05	3069 X	162	-0-	-2907	-0-	16 1	2509 2	Y	136	142 0	13	
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	1 4	3334 2	Y	123	124 0	12	
						13 1						
						142 9						
						12 1						
						12 1						
						135 9						

  

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	271668	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8865 - 15505
01	8959 X	8498	-0-	-461	-0-	57 1	7825 2	Y	559	551 0	57	
02	8381 X	7662	-0-	-719	-0-	1 4	615 9		590	595 0	52	
03	8959 X	8415	-0-	-544	-0-	60 1	6953 2	Y	590	588 0	54	
04	8670 X	6212	-0-	-2458	-0-	649 9	7727 2	Y	540	516 0	78	
05	8494 X	593	-0-	-7901	-0-	36 1	649 9		517	547 0	48	
06	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	3 4	5590 2	Y	546	539 0	55	
						28 1						
						594 9						
						24 1						
						28 1						
						601 9						

  

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271676	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9257 - 15600
01	7037 X	6186	-0-	-851	-0-	40 1	5532 2	Y	557	529 0	56	
02	6583 X	5860	-0-	-723	-0-	1 4	613 9		529	539 0	46	
03	7037 X	6953	-0-	-84	-0-	45 1	5233 2	Y	572	566 0	52	
04	6720 X	5016	-0-	-1704	-0-	582 9	6292 2	Y	510	488 0	74	
05	6262 X	599	-0-	-5663	-0-	29 1	629 9		526	551 0	49	
06	6720 X	5326	-0-	-1394	-0-	3 4	4433 2	Y	404	412 0	41	
						22 1						
						561 9						
						20 1						
						17 1						
						444 9						

  

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	38 1	5217 2	Y	342	335 0	35	
02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	1 4	376 9		341	346 0	30	
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	38 1	4389 2	Y	318	319 0	29	
04	4320 X	3572	-0-	-748	-0-	375 9	4535 2	Y	287	274 0	42	
05	4464 X	344	-0-	-4120	-0-	21 1	350 9		299	313 0	28	
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	2 4	3240 2	Y	272	273 0	27	
						16 1						
						316 9						
						15 1						
						15 1						
						299 9						

  

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	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) 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	
01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	42 1	5745 2	Y	276	272 0	28
						1 4	304 9				
02	5597 X	5515	-0-	-82	-0-	44 1	5148 2	Y	294	296 0	26
						323 9					
03	5983 X	5980	-0-	-3	-0-	26 1	5634 2	Y	289	289 0	26
						2 4	318 9				
04	5790 X	4333	-0-	-1457	-0-	20 1	4025 2	Y	262	250 0	38
						288 9					
05	5983 X	320	-0-	-5663	-0-	19 1	301 9	Y	274	286 0	26
06	5790 X	3334	-0-	-2456	-0-	11 1	3160 2	Y	148	159 0	15
						163 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

01	5921 X	4870	-0-	-1051	-0-	51 1	4270 2	Y	495	468 0	35
						4 4	545 9				
02	5568 X	5323	-0-	-245	-0-	44 1	4673 2	Y	547	550 0	32
						4 4	602 9				
03	5952 X	5840	-0-	-112	-0-	50 1	5135 2	Y	595	589 0	38
						655 9					
04	5760 X	5230	-0-	-530	-0-	48 1	4641 2	Y	491	506 0	23
						1 4	540 9				
05	5704 X	5451	-0-	-253	-0-	50 1	4827 2	Y	521	513 0	31
						1 4	573 9				
06	5640 X	5275	-0-	-365	-0-	40 1	4714 2	Y	473	465 0	39
						1 4	520 9				

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

01	7347 X	6937	-0-	-410	-0-	72 1	6094 2	Y	696	680 0	49
						5 4	766 9				
02	6873 X	6803	-0-	-70	-0-	56 1	5932 2	Y	736	742 0	43
						5 4	810 9				
03	7626 X	7397	-0-	-229	-0-	63 1	6463 2	Y	792	785 0	50
						871 9					
04	7380 X	7070	-0-	-310	-0-	64 1	6235 2	Y	700	717 0	33
						1 4	770 9				
05	7626 X	7497	-0-	-129	-0-	68 1	6598 2	Y	754	742 0	45
						2 4	829 9				
06	7170 X	7000	-0-	-170	-0-	53 1	6219 2	Y	661	651 0	55
						1 4	727 9				

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

01	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	81 1	6792 2	Y	787	773 0	56
						6 4	866 9				
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	57 1	6080 2	Y	735	748 0	43
						6 4	809 9				
03	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	63 1	6521 2	Y	780	774 0	49
						858 9					
04	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	63 1	6143 2	Y	673	690 0	32
						1 4	740 9				
05	7130 X	4672	-0-	-2458	-0-	42 1	4123 2	Y	460	464 0	28
						1 4	506 9				
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	59 1	6934 2	Y	719	687 0	60
						1 4	791 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 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
-----													
01		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	69 1	5840 2	Y	635	621 0		45
							5 4	699 9					
02		5974 X	5896	-0-	-78	-0-	49 1	5176 2	Y	605	614 0		36
							5 4	666 9					
03		6386 X	6309	-0-	-77	-0-	54 1	5552 2	Y	639	635 0		40
							703 9						
04		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	57 1	5609 2	Y	592	604 0		28
							1 4	651 9					
05		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	60 1	5884 2	Y	633	623 0		38
							2 4	696 9					
06		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	48 1	5652 2	Y	565	556 0		47
							1 4	622 9					
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
01		8246 X	7859	-0-	-387	-0-	83 1	6954 2	Y	742	737 0		52
							6 4	816 9					
02		7714 X	7461	-0-	-253	-0-	62 1	6609 2	Y	713	723 0		42
							6 4	784 9					
03		8587 X	8195	-0-	-392	-0-	71 1	7273 2	Y	774	767 0		49
							851 9						
04		8310 X	7974	-0-	-336	-0-	73 1	7134 2	Y	696	712 0		33
							1 4	766 9					
05		8587 X	8070	-0-	-517	-0-	74 1	7206 2	Y	716	706 0		43
							2 4	788 9					
06		7920 X	7756	-0-	-164	-0-	60 1	6985 2	Y	645	634 0		54
							1 4	710 9					
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
01		8122 X	6604	-0-	-1518	-0-	25 1	5679 2	Y	797	779 1		100
							23 4	877 9					
02		7511 X	7062	-0-	-449	-0-	23 1	6100 2	Y	842	815 1		127
							13 4	926 9					
03		7595 X	7440	-0-	-155	-0-	90 1	6383 2	Y	866	923 1		70
							14 4	953 9					
04		7350 X	6785	-0-	-565	-0-	45 1	5878 2	Y	766	777 1		59
							19 4	843 9					
05		7595 X	7235	-0-	-360	-0-	31 1	6275 2	Y	823	801 1		81
							24 4	905 9					
06		7320 X	6604	-0-	-716	-0-	45 1	5727 2	Y	738	768 1		51
							20 4	812 9					
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
01		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	79 1	6618 2	Y	840	827 0		59
							6 4	924 9					
02		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	55 1	5798 2	Y	751	766 0		44
							5 4	826 9					
03		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	60 1	6147 2	Y	787	781 0		50
							866 9						
04		6690 X	6338	-0-	-352	-0-	57 1	5564 2	Y	651	670 0		31
							1 4	716 9					
05		6913 X	6803	-0-	-110	-0-	61 1	5958 2	Y	711	699 0		43
							2 4	782 9					
06		6690 X	6421	-0-	-269	-0-	48 1	5680 2	Y	629	620 0		52
							1 4	692 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----														
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						
05		3596 X	2549	-0-	-1047	-0-	109 1	1927 2	Y	340	344	0		21
							139 4	374 9						
06		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	102 1	1860 2	Y	312	314	0		19
							343 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
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						
05		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	159 1	3393 2	Y	384	385	0		23
							244 4	422 9						
06		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	145 1	3334 2	Y	361	362	0		22
							397 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
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						
05		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	83 1	4296 2	Y	369	370	0		23
							309 4	406 9						
06		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	76 1	4231 2	Y	347	349	0		21
							382 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
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						
05		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	187 1	3408 2	Y	605	608	0		37
							245 4	666 9						
06		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	178 1	3571 2	Y	606	606	0		37
							667 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	21 1	4783 2	Y	699	664 1	88	
						19 4	769 9					
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	16 1	4203 2	Y	627	620 1	95	
						9 4	690 9					
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	63 1	4470 2	Y	654	696 1	53	
						10 4	719 9					
04	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	34 1	4473 2	Y	629	634 1	48	
						15 4	692 9					
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	22 1	4463 2	Y	632	618 1	62	
						17 4	695 9					
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	34 1	4309 2	Y	600	620 1	42	
						15 4	660 9					
-----												
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770												
01	4588 X	4439	-0-	-149	-0-	17 1	3840 2	Y	515	492 1	65	
						15 4	567 9					
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	15 1	3782 2	Y	515	502 1	78	
						8 4	567 9					
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	56 1	3946 2	Y	528	563 1	43	
						8 4	581 9					
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	30 1	3882 2	Y	498	503 1	38	
						13 4	548 9					
05	4588 X	4532	-0-	-56	-0-	19 1	3938 2	Y	509	497 1	50	
						15 4	560 9					
06	4440 X	4380	-0-	-60	-0-	30 1	3804 2	Y	484	500 1	34	
						14 4	532 9					
-----												
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116												
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	34 1	7729 2	Y	761	735 1	96	
						31 4	837 9					
02	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	28 1	7316 2	Y	714	702 1	108	
						16 4	785 9					
03	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	111 1	7838 2	Y	752	799 1	61	
						17 4	827 9					
04	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	59 1	7631 2	Y	704	711 1	54	
						25 4	774 9					
05	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	37 1	7534 2	Y	698	684 1	68	
						29 4	768 9					
06	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	59 1	7539 2	Y	689	709 1	48	
						27 4	758 9					
-----												
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
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
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	150 1	2722 2	Y	270	270 0			14
							70 4	297 9						
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	82 1	2707 2	Y	269	270 0			13
							67 4	296 9						
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	83 1	2876 2	Y	280	281 0			12
							308 9							
04		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	86 1	3054 2	Y	293	289 0			16
							2 4	322 9						
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	84 1	2770 2	Y	258	263 0			11
							4 4	284 9						
06		2970 X	2750	-0-	-220	-0-	60 1	2467 2	Y	203	193 0	12 1		9
							223 9							
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
01		2790 X	2324	-0-	-466	-0-	131 1	1990 2	Y	138	138 0			7
							51 4	152 9						
02		2610 X	1971	-0-	-639	-0-	63 1	1733 2	Y	120	121 0			6
							43 4	132 9						
03		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	75 1	2464 2	Y	166	165 0			7
							183 9							
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	70 1	2317 2	Y	155	153 0			9
							1 4	171 9						
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	80 1	2533 2	Y	163	165 0			7
							4 4	179 9						
06		2640 N	2464	-0-	-176	-0-	57 1	2264 2	Y	130	123 0	8 1		6
							143 9							
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	94 1	792 2	Y	168	167 0			9
							20 4	185 9						
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	40 1	637 2	Y	136	138 0			7
							16 4	150 9						
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	36 1	528 2	Y	110	112 0			5
							121 9							
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	Y	122	120 0			7
							134 9							
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	45 1	832 2	Y	165	165 0			7
							1 4	182 9						
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	31 1	791 2	Y	139	132 0	8 1		6
							153 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	52 1	3050 2	Y	315	315 0			13
							124 4	347 9						
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	47 1	2660 2	Y	305	304 0			14
							224 4	336 9						
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	65 1	3218 2	Y	307	303 0			18
							35 4	338 9						
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	19 1	3123 2	Y	257	257 0			18
							18 4	283 9						
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	21 1	3176 2	Y	304	303 0			19
							229 4	334 9						
06		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	20 1	3243 2	Y	296	297 0			18
							326 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		24H	RRCID ->	271774	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8236 - 14237	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	308 1	4692 2	Y	580	596	0	27	
02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	302 4	638 9	Y	627	614	0	40	
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	378 1	5162 2	Y	583	595	0	28	
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	317 4	690 9	Y	567	553	0	42	
05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	357 1	5500 2	Y	563	557	0	48	
06	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	51 4	641 9	Y	569	579	0	38	
						329 1	5365 2	Y					
						40 4	624 9	Y					
						334 1	5070 2	Y					
						365 4	619 9	Y					
						312 1	5256 2	Y					
						626 9							
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		25H	RRCID ->	271775	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8139 - 14165	
01	5642 X	4086	-0-	-1556	-0-	307 1	3077 2	Y	458	471	0	21	
02	5278 X	4813	-0-	-465	-0-	198 4	504 9	Y	550	536	0	35	
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	373 1	3613 2	Y	623	628	0	30	
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	222 4	605 9	Y	579	566	0	43	
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	379 1	4684 2	Y	580	574	0	49	
06	5610 X	4478	-0-	-1132	-0-	43 4	685 9	Y	490	507	0	32	
						346 1	4369 2	Y					
						33 4	637 9	Y					
						376 1	4165 2	Y					
						300 4	638 9	Y					
						326 1	3613 2	Y					
						539 9							
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242 - 13928	
01	2759 N	2613	-0-	-146	-0-	229 1	1971 2	Y	260	271	0	12	
02	2900 N	2929	-0-	29	29	127 4	286 9	Y	293	287	0	18	
03	3942 X	3913	-0-	-29	-0-	294 1	2179 2	Y	374	374	0	18	
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	134 4	322 9	Y	387	376	0	29	
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	298 1	3175 2	Y	413	407	0	35	
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	29 4	411 9	Y	315	329	0	21	
						287 1	3299 2	Y					
						25 4	426 9	Y					
						319 1	3357 2	Y					
						242 4	454 9	Y					
						272 1	2625 2	Y					
						347 9							
-----													
FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835	
01	5177 X	5007	-0-	-170	-0-	167 1	4445 2	Y	255	255	0	13	
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	114 4	281 9	Y	272	272	0	13	
03	5580 X	5327	-0-	-253	-0-	109 1	4652 2	Y	281	282	0	12	
04	5400 X	4583	-0-	-817	-0-	116 4	299 9	Y	238	237	0	13	
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	113 1	4905 2	Y	305	305	0	13	
06	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	309 9							
						102 1	4217 2	Y					
						2 4	262 9	Y					
						126 1	5573 2	Y					
						8 4	336 9	Y					
						84 1	4172 2	Y	202	194	0	12 1 9	
						1 4	222 9	Y					

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
01	2232 X	1552	-0-	-680	-0-	75 1	1230 2	Y	196	194	0		10
02	2088 X	1105	-0-	-983	-0-	31 4	216 9	Y	142	145	0		7
03	1860 X	1086	-0-	-774	-0-	37 1	890 2	Y	140	141	0		6
04	1800 X	892	-0-	-908	-0-	22 4	156 9	Y	114	114	0		6
05	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	36 1	896 2	Y	201	198	0		9
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	154 9	740 2	Y	232	218	0	13 1	10
						27 1	1346 2	Y					
						125 9	221 9	Y					
						45 1	1771 2	Y					
						2 4							
						40 1							
						255 9							

FOGMT				WELL #:	17SP	RRCID -> 271784	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 6940	- 12674			
01	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	83 1	1081 2	Y	182	183	0		9
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	28 4	200 9	Y	211	210	0		10
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	46 1	1247 2	Y	253	252	0		11
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	31 4	232 9	Y	207	207	0		11
05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	51 1	1532 2	Y	202	204	0		9
06	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	278 9	1272 2	Y	170	162	0	10 1	7
						40 1	1277 2	Y					
						1 4	228 9	Y					
						45 1	1225 2	Y					
						2 4							
						34 1							
						187 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	26H	RRCID -> 271785	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 8030	- 13763			
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	280 1	3609 2	Y	234	252	0		11
02	3828 X	1076	-0-	-2752	-0-	232 4	257 9	Y	25	34	0		2
03	4092 X	273	-0-	-3819	-0-	310 1	695 2	Y	-0-	2	0		-0-
04	3960 X	250	-0-	-3710	-0-	43 4	28 9	Y	-0-				-0-
05	4092 X	280	-0-	-3812	-0-	273 1		Y	-0-				-0-
06	3960 X	3583	-0-	-377	-0-	250 1		Y	100	93	0		7
						280 1	3173 2	Y					
						300 1							
						110 9							

STANLEY RANCH				WELL #:	44H	RRCID -> 271788	COMPL. DATE 04/12/2014	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 9405	- 14771			
01	14880 X	13120	-0-	-1760	-0-	18 1	12782 2	Y	291	265	1		82
02	13775 X	11820	-0-	-1955	-0-	320 9		Y	286	292	1		76
03	14322 X	13006	-0-	-1316	-0-	25 1	11479 2	Y	272	272	1		76
04	13710 X	12410	-0-	-1300	-0-	1 4	315 9	Y	247	259	1		64
05	14167 X	12758	-0-	-1409	-0-	30 1	12677 2	Y	244	272	1		36
06	12690 X	10103	-0-	-2587	-0-	299 9		Y	206	197	1		45
						23 1	12115 2	Y					
						272 9							
						27 1	12462 2	Y					
						1 4	268 9	Y					
						23 1	9818 2	Y					
						35 4	227 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351											
STANLEY RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	271888	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	9338 - 13024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8835 X	97	-0-	-8738	-0-	94	2	3	9	Y	3	2	1		1
02	6699 X	-0-	-0-	-6699	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
03	7161 X	1	-0-	-7160	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				-0-
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	8	1	3905	2	Y	92	79	1		13
06	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	101	9	6326	2	Y	71	69	1		15
						15	1	78	9						
						23	4								
WORTHY RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	271893	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	9793 - 13630			
01	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	19	1	20050	2	Y	492	486	1		19
02	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	1	4	541	9						
03	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	2	1	17471	2	Y	513	515	1		17
04	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	1	4	564	9						
05	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	4	1	19383	2	Y	595	580	1		32
06	20511 X	20511	-0-	-0-	-0-	1	4	655	9						
						3	1	18923	2	Y	568	562	1		38
						1	4	625	9						
						29	1	18813	2	Y	517	544	1		11
						49	4	569	9						
						9	1	19831	2	Y	608	594	1		25
						2	4	669	9						
STANLEY RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271896	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	9270 - 13985			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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			
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3672	2	Y	96	93	0		19
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	33	4	106	9						
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	22	1	3126	2	Y	84	83	0		20
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	12	4	92	9						
05	3379 X	2795	-0-	-584	-0-	22	1	3771	2	Y	80	57	0		43
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	1	4	88	9						
						22	1	3464	2	Y	76	30	0		89
						84	9								
						74	1	2564	2	Y	60	135	0		14
						91	4	66	9						
						51	1	3195	2	Y	66	63	0		17
						117	4	73	9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	271911	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8851 - 13968			
01	2201 X	1984	-0-	-217	-0-	10	1	1792	2	Y	151	149	0		29
02	2059 X	1861	-0-	-198	-0-	16	4	166	9						
03	2201 X	1863	-0-	-338	-0-	12	1	1679	2	Y	148	142	0		35
04	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	7	4	163	9						
05	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	10	1	1723	2	Y	118	89	0		64
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	130	9								
						11	1	1647	2	Y	118	44	0		138
						45	1	1569	2	Y	116	227	0		27
						56	4	128	9						
						27	1	1703	2	Y	116	114	0		29
						63	4	128	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271912		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH	5682	PERF. 6416 - 11433			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	376	1	45	4	Y	267	170	1		316
02	464 N	145	-0-	-319	-0-	294	9								
03	496 N	329	-0-	-167	-0-	145	1	30	4	Y	-0-	151	1		165
						178	1				110	142	1		133
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	121	9	71	4	Y	251	168	1		216
						616	1								
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	276	9	145	4	Y	209	178	1		247
						389	1								
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	230	9	4	4	Y	285	281	1		251
						553	1								
						314	9								

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271922		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6101 - 12190			
01	3534 X	304	-0-	-3230	-0-	233	1	30	4	Y	37				37
						41	9								
02	754 X	425	-0-	-329	-0-	253	1	9	4	Y	148	18	1		167
						163	9								
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	396	1	149	4	Y	115	144	1		138
						127	9								
04	300 X	198	-0-	-102	-0-	189	1	5	4	Y	4	139	1		3
						4	9								
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	402	1	157	4	Y	48	3	1		48
						53	9								
06	660 X	261	-0-	-399	-0-	242	1	1	4	Y	16	50	1		14
						18	9								

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271923		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6296 - 11940			
01	2914 X	445	-0-	-2469	-0-	364	1	49	4	Y	29	14	1		34
						32	9								
02	435 X	385	-0-	-50	-0-	292	1	9	4	Y	76	16	1		94
						84	9								
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	388	1	122	4	Y	46	81	1		59
						51	9								
04	480 X	276	-0-	-204	-0-	249	1	19	4	Y	7	60	1		6
						8	9								
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	460	1	192	4	Y	28	5	1		29
						31	9								
06	540 X	408	-0-	-132	-0-	382	1	3	4	Y	21	32	1		18
						23	9								

STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 271959		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9270 - 13985			
01	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	100	1	15568	2	Y	346	308	1		38
						381	9								
02	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	98	1	12576	2	Y	294	282	1		50
						63	4	323	9						
03	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	88	1	13538	2	Y	295	313	1		32
						1	4	325	9						
04	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	75	1	11094	2	Y	217	203	1		46
						20	4	239	9						
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	Y	89	124	1		11
						8	4	98	9						
06	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	101	1	16326	2	Y	307	266	1		52
						38	4	338	9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	271982	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6912 - 11808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		75 1	1599 2	Y	46	62 0	7	
							172 4	51 9					
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		50 1	1402 2	Y	34	36 0	5	
							37 9						
03	1550 N	968	-0-	-582	-0-		76 1	860 2	Y	29	27 0	2 1	
							32 9						
04	1500 N	957	-0-	-543	-0-		58 1	879 2	Y	18	20 1	3	
							20 9						
05	1550 N	921	-0-	-629	-0-		56 1	845 2	Y	18	5 0	14 1	
							20 9						
06	930 N	646	-0-	-284	-0-		44 1	580 2	Y	19	18 0	3	
							1 4	21 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	272002	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7670 - 12477	
-----													
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		306 1	3553 2	Y	153	153 0	2	
							9 4	168 9					
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		301 1	3926 2	Y	154	154 0	2	
							22 4	169 9					
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		267 1	3861 2	Y	154	143 0	11 1	
							4 4	169 9					
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-		239 1	4106 2	Y	136	137 0	1	
							1 4	150 9					
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-		254 1	4524 2	Y	139	138 0	2	
							153 9						
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		244 1	4534 2	Y	133	133 0	2	
							2 4	146 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	272033	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8565 - 12835	
-----													
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-		329 1	3561 2	Y	714	681 0	91	
							20 4	785 9					
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		273 1	3167 2	Y	623	663 0	51	
							2 4	685 9					
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		303 1	3530 2	Y	679	662 0	68	
							747 9						
04	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-		272 1	3900 2	Y	679	675 0	72	
							1 4	747 9					
05	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		232 1	4450 2	Y	761	765 0	68	
							8 4	837 9					
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		219 1	4226 2	Y	673	680 0	61	
							4 4	740 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	272034	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8182 - 13027	
-----													
01	4216 X	3968	-0-	-248	-0-		278 1	3011 2	Y	602	571 0	77	
							17 4	662 9					
02	3944 X	3837	-0-	-107	-0-		286 1	2921 2	Y	571	602 0	46	
							2 4	628 9					
03	4216 X	4155	-0-	-61	-0-		315 1	3171 2	Y	608	593 0	61	
							669 9						
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		280 1	3306 2	Y	574	574 0	61	
							1 4	631 9					
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		225 1	3833 2	Y	652	655 0	58	
							7 4	717 9					
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		209 1	3703 2	Y	589	593 0	54	
							3 4	648 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	442	1	4774	2	Y	828	765	0	106
						26	4	911	9					
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	310	1	3263	2	Y	554	615	0	45
						2	4	609	9					
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	343	1	3553	2	Y	590	576	0	59
						649	9							
04	4290 X	3477	-0-	-813	-0-	332	1	2697	2	Y	406	422	0	43
						1	4	447	9					
05	4433 X	3264	-0-	-1169	-0-	173	1	2655	2	Y	392	400	0	35
						5	4	431	9					
06	4290 X	3145	-0-	-1145	-0-	145	1	2603	2	Y	359	361	0	33
						2	4	395	9					
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
01	5022 X	4507	-0-	-515	-0-	327	1	3535	2	Y	568	539	0	72
						20	4	625	9					
02	4698 X	4431	-0-	-267	-0-	317	1	3510	2	Y	547	575	0	44
						2	4	602	9					
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	349	1	3826	2	Y	583	569	0	58
						641	9							
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	284	1	4020	2	Y	556	555	0	59
						1	4	612	9					
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	189	1	4667	2	Y	632	635	0	56
						8	4	695	9					
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	183	1	4409	2	Y	558	563	0	51
						4	4	614	9					
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	180	1	26	4	Y	57	48	1	39
						63	9							
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	165	1	49	4	Y	51	71	1	19
						56	9							
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	238	1	11	4	Y	107	104	1	22
						118	9							
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	210	1	124	4	Y	107	65	1	64
						118	9							
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	136	2	Y	45	69	1	40
						42	4	50	9					
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	109	1	435	2	Y	80	57	1	63
						1	4	88	9					
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477														
01	682 N	277	-0-	-405	-0-	163	1	81	4	Y	30	45	1	21
						33	9							
02	580 N	291	-0-	-289	-0-	151	1	117	4	Y	21	34	1	8
						23	9							
03	682 N	259	-0-	-423	-0-	250	1	3	4	Y	5	12	1	1
						6	9							
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	294	1	7	4	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	270	1	356	2	Y	20	3	1	18
						111	4	22	9					
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	111	1	556	2	Y	18	22	1	14
						1	4	20	9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		2914 X	2214	-0-	-700	-0-	21 1	1944 2	Y	215	206 0		21
							12 4	237 9					
02		2668 X	2028	-0-	-640	-0-	20 1	1759 2	Y	212	213 0		20
							16 4	233 9					
03		2852 X	2327	-0-	-525	-0-	21 1	2039 2	Y	239	242 0		17
							4 4	263 9					
04		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	34 1	2120 2	Y	242	244 0		15
							10 4	266 9					
05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	19 1	2044 2	Y	226	225 0		16
							19 4	249 9					
06		2250 N	2241	-0-	-9	-0-	18 1	1981 2	Y	217	216 0		17
							3 4	239 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													
01		2573 X	1692	-0-	-881	-0-	16 1	1525 2	Y	129	123 0		13
							9 4	142 9					
02		2407 X	2209	-0-	-198	-0-	22 1	1978 2	Y	174	170 0		17
							18 4	191 9					
03		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	22 1	2114 2	Y	181	185 0		13
							4 4	199 9					
04		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	33 1	2052 2	Y	171	173 0		11
							9 4	188 9					
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	20 1	2141 2	Y	172	171 0		12
							20 4	189 9					
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	19 1	2072 2	Y	166	165 0		13
							3 4	183 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302													
01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	11 1	1920 2	Y	43	41 0		8
							17 4	47 9					
02		1653 N	1645	-0-	-8	-0-	11 1	1586 2	Y	38	37 0		9
							6 4	42 9					
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	10 1	1701 2	Y	31	23 0		17
							34 9						
04		1740 N	1606	-0-	-134	-0-	10 1	1563 2	Y	30	12 0		35
							33 9						
05		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	46 1	1600 2	Y	32	60 0		7
							57 4	35 9					
06		1680 N	1531	-0-	-149	-0-	23 1	1426 2	Y	27	27 0		7
							52 4	30 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121													
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	13 1	2321 2	Y	220	190 0		43
							21 4	242 9					
02		1769 N	1129	-0-	-640	-0-	7 1	1009 2	Y	99	119 0		23
							4 4	109 9					
03		837 N	57	-0-	-780	-0-	53 2	4 9	Y	4	25 0		2
							15 2	2 9	Y	2	2 0		2
04		2010 N	17	-0-	-1993	-0-	3 2		Y	-0-	2 0		-0-
							3 2						
05		1209 N	3	-0-	-1206	-0-	50 1	3107 2	Y	238	178 0		60
							533						
06		3000 N	3533	-0-	533	533	114 4	262 9					
-----													

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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					
05		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	20 1	2208 2	Y	165	163	0	12
							20 4	182 9					
06		2340 N	2318	-0-	-22	-0-	20 1	2123 2	Y	156	156	0	12
							3 4	172 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174													
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					
05		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	334 1	4105 2	Y	733	743	0	65
							7 4	806 9					
06		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	371 1	4212 2	Y	703	704	0	64
							4 4	773 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546													
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					
05		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	12 1	1329 2	Y	130	129	0	9
							12 4	143 9					
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	12 1	1284 2	Y	125	124	0	10
							2 4	138 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													
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					
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	16 1	1686 2	Y	169	167	0	12
							15 4	186 9					
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	15 1	1578 2	Y	157	157	0	12
							2 4	173 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
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						
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	15 1	1625 2	Y	154	152 0	11		
						15 4	169 9						
06	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	14 1	1559 2	Y	145	145 0	11		
						2 4	160 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
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						
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	23 1	2464 2	Y	300	298 0	21		
						22 4	330 9						
06	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	22 1	2369 2	Y	286	285 0	22		
						3 4	315 9						
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
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						
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	269 1	3298 2	Y	435	440 0	39		
						6 4	479 9						
06	3870 X	3849	-0-	-21	-0-	252 1	3166 2	Y	389	393 0	35		
						3 4	428 9						
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
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						
05	4526 X	4146	-0-	-380	-0-	321 1	3177 2	Y	584	595 0	52		
						6 4	642 9						
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	369 1	3087 2	Y	530	534 0	48		
						3 4	583 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					
05		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	30 1	3263	2	Y	306	302	0	22
							30 4	337	9					
06		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	30 1	3235	2	Y	302	300	0	24
							4 4	332	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
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					
05		7564 X	6226	-0-	-1338	-0-	52 1	5613	2	Y	464	464	0	33
							51 4	510	9					
06		7320 X	6373	-0-	-947	-0-	54 1	5790	2	Y	474	470	0	37
							8 4	521	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
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					
05		3999 X	3803	-0-	-196	-0-	32 1	3425	2	Y	286	284	0	20
							31 4	315	9					
06		3870 X	3710	-0-	-160	-0-	31 1	3367	2	Y	280	278	0	22
							4 4	308	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
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					
05		2728 N	2690	-0-	-38	-0-	23 1	2457	2	Y	171	170	0	12
							22 4	188	9					
06		2670 N	2565	-0-	-105	-0-	22 1	2360	2	Y	164	163	0	13
							3 4	180	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		97H	RRCID -> 272198			COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8642 - 14681	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		3968 X	3499	-0-	-469	-0-	34 1	3149 2	Y	270	260 0		27
							19 4	297 9					
02		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	40 1	3577 2	Y	401	390 0		38
							32 4	441 9					
03		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	39 1	3722 2	Y	406	416 0		28
							7 4	447 9					
04		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	59 1	3672 2	Y	392	396 0		24
							17 4	431 9					
05		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	35 1	3730 2	Y	384	381 0		27
							34 4	422 9					
06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	33 1	3607 2	Y	369	367 0		29
							5 4	406 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		102H	RRCID -> 272199			COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7731	PERF. 8676 - 14907	
01		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	35 1	6920 2	Y	539	516 0		45
							9 4	593 9					
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	25 1	5413 2	Y	419	440 0		24
							5 4	461 9					
03		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	30 1	5226 2	Y	380	390 0		14
							4 4	418 9					
04		5340 X	5159	-0-	-181	-0-	30 1	4747 2	Y	344	334 0		24
							4 4	378 9					
05		5518 X	5087	-0-	-431	-0-	29 1	4691 2	Y	323	327 0		20
							12 4	355 9					
06		5340 X	4798	-0-	-542	-0-	29 1	4446 2	Y	293	300 0		13
							1 4	322 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		11H	RRCID -> 272200			COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8273	PERF. 8915 - 13964	
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	13 1	2343 2	Y	101	91 0		20
							21 4	111 9					
02		2320 X	2248	-0-	-72	-0-	15 1	2117 2	Y	98	95 0		23
							8 4	108 9					
03		2480 X	2016	-0-	-464	-0-	11 1	1927 2	Y	71	56 0		38
							78 9						
04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	15 1	2415 2	Y	92	26 0		104
							101 9						
05		2418 N	2295	-0-	-123	-0-	60 1	2072 2	Y	82	167 0		19
							73 4	90 9					
06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	39 1	2406 2	Y	87	84 0		22
							88 4	96 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		104H	RRCID -> 272201			COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7747	PERF. 8443 - 14599	
01		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	23 1	4426 2	Y	500	484 0		42
							6 4	550 9					
02		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	20 1	4273 2	Y	466	482 0		26
							4 4	513 9					
03		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	26 1	4556 2	Y	470	478 0		18
							3 4	517 9					
04		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	28 1	4402 2	Y	449	436 0		31
							3 4	494 9					
05		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	28 1	4523 2	Y	441	444 0		28
							11 4	485 9					
06		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	28 1	4386 2	Y	407	417 0		18
							1 4	448 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	272202	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8930 - 13907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 X	1901	-0-	-424	-0-	10 1	1758 2	Y	106	95 0		21
							16 4	117 9					
02		2175 X	1174	-0-	-1001	-0-	8 1	1087 2	Y	68	73 0		16
							4 4	75 9					
03		2294 X	2190	-0-	-104	-0-	12 1	2065 2	Y	103	64 0		55
							113 9						
04		1830 N	1460	-0-	-370	-0-	9 1	1373 2	Y	71	38 0		88
							78 9						
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	39 1	1355 2	Y	73	144 0		17
							48 4	80 9					
06		2130 N	1395	-0-	-735	-0-	20 1	1261 2	Y	62	63 0		16
							46 4	68 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		103H	RRCID ->	272203	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8470 - 14590	
01		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	24 1	4683 2	Y	581	561 0		49
							6 4	639 9					
02		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	22 1	4681 2	Y	568	585 0		32
							4 4	625 9					
03		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	28 1	5003 2	Y	574	584 0		22
							3 4	631 9					
04		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	30 1	4775 2	Y	542	527 0		37
							4 4	596 9					
05		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	31 1	4888 2	Y	530	534 0		33
							12 4	583 9					
06		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	31 1	4776 2	Y	494	506 0		21
							2 4	543 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	272205	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8491 - 14773	
01		5580 X	5560	-0-	-20	-0-	25 1	4875 2	Y	594	571 0		50
							7 4	653 9					
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	22 1	4742 2	Y	573	591 0		32
							4 4	630 9					
03		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	29 1	5052 2	Y	577	587 0		22
							3 4	635 9					
04		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	31 1	4809 2	Y	543	528 0		37
							4 4	597 9					
05		5580 X	5549	-0-	-31	-0-	31 1	4922 2	Y	531	535 0		33
							12 4	584 9					
06		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	31 1	4822 2	Y	496	508 0		21
							2 4	546 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8359 - 14612	
01		10323 X	9153	-0-	-1170	-0-	42 1	8165 2	Y	850	821 0		71
							11 4	935 9					
02		9338 X	8780	-0-	-558	-0-	36 1	7856 2	Y	801	827 0		45
							7 4	881 9					
03		9951 X	9362	-0-	-589	-0-	48 1	8417 2	Y	810	824 0		31
							6 4	891 9					
04		9540 X	8820	-0-	-720	-0-	50 1	7932 2	Y	756	735 0		52
							6 4	832 9					
05		9548 X	8979	-0-	-569	-0-	51 1	8098 2	Y	736	742 0		46
							20 4	810 9					
06		9090 X	8541	-0-	-549	-0-	50 1	7749 2	Y	672	689 0		29
							3 4	739 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) 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
01		2697 X	1971	-0-	-726	-0-	214	1	1528	2	Y	167	171	0	18
							45	4	184	9					
02		2523 X	2129	-0-	-394	-0-	233	1	1639	2	Y	163	159	0	22
							78	4	179	9					
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	266	1	2622	2	Y	252	236	0	38
							277	9							
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	247	1	2186	2	Y	177	188	0	27
							195	9							
05		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	262	1	2472	2	Y	225	220	0	32
							248	9							
06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	265	1	2157	2	Y	188	200	0	20
							207	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 272296	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 6878	PERF. 7628	- 12567						
01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	220	1	1566	2	Y	268	265	0	29
							46	4	295	9					
02		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	263	1	1512	2	Y	236	234	0	31
							72	4	260	9					
03		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	292	1	1475	2	Y	223	221	0	33
							245	9							
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	296	1	3451	2	Y	440	406	0	67
							484	9							
05		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	288	1	1739	2	Y	249	281	0	35
							274	9							
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1385	2	Y	190	205	0	20
							209	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 272297	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 6879	PERF. 7687	- 12527						
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	457	1	3260	2	Y	362	352	0	40
							97	4	398	9					
02		3828 X	1097	-0-	-2731	-0-	274	1	710	2	Y	72	102	0	10
							34	4	79	9					
03		4092 X	407	-0-	-3685	-0-	312	1	86	2	Y	8	17	0	1
							9	9							
04		3960 X	2529	-0-	-1431	-0-	312	1	2031	2	Y	169	144	0	26
							186	9							
05		4092 X	3218	-0-	-874	-0-	334	1	2618	2	Y	242	234	0	34
							266	9							
06		3960 X	845	-0-	-3115	-0-	318	1	480	2	Y	43	73	0	4
							47	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 272298	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 7914	- 12677						
01		4061 X	2090	-0-	-1971	-0-	215	1	1530	2	Y	273	299	0	30
							45	4	300	9					
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	299	1	4449	2	Y	725	658	0	97
							211	4	798	9					
03		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	282	1	5465	2	Y	861	829	0	129
							1	4	947	9					
04		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	251	1	6133	2	Y	818	822	0	125
							1	4	900	9					
05		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	250	1	4645	2	Y	694	721	0	98
							763	9							
06		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	274	1	5216	2	Y	747	766	0	79
							822	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(I)	STATUS	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1792	2	Y	150	154	1	29
							13	4	165	9					
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	261	1	1947	2	Y	291	254	1	66
							64	4	320	9					
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	276	1	2777	2	Y	352	333	1	85
							387	9							
04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	274	1	2256	2	Y	269	277	1	77
							66	4	296	9					
05		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	291	1	1799	2	Y	208	260	1	25
							6	4	229	9					
06		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	228	1	1820	2	Y	195	191	1	29
							215	9							
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461															
01		744 N	727	-0-	-17	-0-	229	1	436	2	Y	51	51	0	1
							6	4	56	9					
02		783 N	736	-0-	-47	-0-	229	1	455	2	Y	45	44	0	1
							2	4	50	9			1	1	
03		899 N	694	-0-	-205	-0-	255	1	391	2	Y	44	44	0	1
							48	9							
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	251	1	387	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
05		775 N	656	-0-	-119	-0-	263	1	346	2	Y	39	39	0	1
							4	4	43	9					
06		660 N	654	-0-	-6	-0-	251	1	355	2	Y	43	43	0	1
							1	4	47	9					
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772															
01		4526 X	4031	-0-	-495	-0-	461	1	2958	2	Y	416	381	0	110
							154	4	458	9					
02		3857 X	3419	-0-	-438	-0-	228	1	2745	2	Y	336	367	0	79
							76	4	370	9					
03		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	580	1	4271	2	Y	462	433	0	108
							508	9							
04		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	426	1	4081	2	Y	439	465	0	82
							483	9							
05		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	257	1	4126	2	Y	399	378	0	103
							4	4	439	9					
06		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	296	1	4122	2	Y	406	395	0	114
							25	4	447	9					
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689															
01		3968 X	3115	-0-	-853	-0-	354	1	2272	2	Y	337	327	0	89
							118	4	371	9					
02		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	247	1	3234	2	Y	417	408	0	98
							89	4	459	9					
03		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	543	1	3214	2	Y	367	379	0	86
							404	9							
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	453	1	3508	2	Y	397	409	0	74
							437	9							
05		4092 X	3698	-0-	-394	-0-	263	1	3085	2	Y	315	308	0	81
							3	4	347	9					
06		3960 X	3185	-0-	-775	-0-	130	1	2728	2	Y	283	285	0	79
							16	4	311	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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	237 1	2329 2	Y	315	290 0			81
						2 4	347 9						
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	243 1	2251 2	Y	310	304 0			87
						14 4	341 9						
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906													
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							
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	316 1	2128 2	Y	254	237 0			65
						2 4	279 9						
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	251 1	2018 2	Y	245	241 0			69
						12 4	270 9						
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889													
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							
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	180 1	2807 2	Y	358	334 0			92
						2 4	394 9						
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	181 1	2744 2	Y	357	349 0			100
						16 4	393 9						
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695													
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							
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	202 1	2979 2	Y	362	340 0			93
						3 4	398 9						
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	194 1	3304 2	Y	408	387 0			114
						20 4	449 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351									
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	7H	RRCID ->	272407	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 8094 - 12890	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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						
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	168 1	2393 2	Y	279	266 0	72	
						2 4	307 9					
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	207 1	2684 2	Y	317	300 0	89	
						16 4	349 9					
-----												
DIAMOND H STATE			WELL #:	21H	RRCID ->	272460	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8636 - 11723	
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	
						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						
05	899 N	819	-0-	-80	-0-	178 1	523 2	Y	101	102 0	2	
						7 4	111 9					
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	169 1	468 2	Y	99	99 0	2	
						2 4	109 9					
-----												
DIAMOND H STATE			WELL #:	22H	RRCID ->	272467	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 8246 - 11609	
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	
						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						
05	1705 N	956	-0-	-749	-0-	276 1	618 2	Y	49	50 0	1	
						8 4	54 9					
06	1020 N	404	-0-	-616	-0-	324 1	73 2	Y	6	7 0	-0-	
						7 9						
-----												
WORTHHEY RANCH			WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 9265 - 14638	
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					
05	21762 X	19614	-0-	-2148	-0-	29 1	19133 2	Y	365	384 1	8	
						50 4	402 9					
06	21030 X	19930	-0-	-1100	-0-	9 1	19464 2	Y	414	405 1	17	
						2 4	455 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED						CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
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						
05		2108 N	2032	-0-	-76	-0-	64 1	1900 2	Y	53	56	0	11	
							10 4	58 9						
06		1860 N	1700	-0-	-160	-0-	47 1	1603 2	Y	45	44	0	12	
							50 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528						COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178					
-----														
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						
05		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	290 1	3854 2	Y	793	780	0	67	
							278 4	872 9						
06		4920 X	4786	-0-	-134	-0-	253 1	3713 2	Y	745	763	0	49	
							820 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529						COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125					
-----														
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						
05		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	229 1	2927 2	Y	516	508	0	44	
							211 4	568 9						
06		4440 X	3846	-0-	-594	-0-	174 1	3089 2	Y	530	539	0	35	
							583 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531						COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971					
-----														
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						
05		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	308 1	3738 2	Y	450	443	0	38	
							269 4	495 9						
06		4500 X	4477	-0-	-23	-0-	280 1	3717 2	Y	436	445	0	29	
							480 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	295 1	3474 2	650 9	Y	591	613 0		28
						223 4	650 9						
02	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	332 1	3170 2	604 9	Y	549	542 0		35
						195 4	604 9						
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	320 1	3789 2	633 9	Y	575	582 0		28
						35 4	633 9						
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	290 1	3788 2	630 9	Y	573	558 0		43
						29 4	630 9						
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	321 1	3653 2	637 9	Y	579	573 0		49
						263 4	637 9						
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	297 1	3646 2	620 9	Y	564	576 0		37
						620 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	309 1	3456 2	776 9	Y	705	722 0		33
						222 4	776 9						
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	336 1	3195 2	732 9	Y	665	656 0		42
						196 4	732 9						
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	327 1	3843 2	770 9	Y	700	708 0		34
						36 4	770 9						
04	4470 X	4458	-0-	-12	-0-	298 1	3448 2	686 9	Y	624	612 0		46
						26 4	686 9						
05	4619 X	4207	-0-	-412	-0-	311 1	3040 2	637 9	Y	579	576 0		49
						219 4	637 9						
06	4470 X	3365	-0-	-1105	-0-	286 1	2558 2	521 9	Y	474	492 0		31
						521 9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

01	12586 X	7894	-0-	-4692	-0-	11 1	7644 2	239 9	Y	217	210 1		12
						239 9							
02	9367 X	3348	-0-	-6019	-0-	4 1	3163 2	96 9	Y	87	94 1		5
						85 4	96 9						
03	9176 X	159	-0-	-9017	-0-	155 2	4 9		Y	4	9 1		-0-
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				Y	-0-			-0-
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				Y	-0-			-0-
06	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-				Y	-0-			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	10 1	6566 2	211 9	Y	192	187 1		10
						211 9							
02	5887 X	5879	-0-	-8	-0-	8 1	5547 2	174 9	Y	158	159 1		9
						150 4	174 9						
03	7316 X	6318	-0-	-998	-0-	7 1	6126 2	184 9	Y	167	169 1		7
						1 4	184 9						
04	7080 X	5960	-0-	-1120	-0-	12 1	5775 2	172 9	Y	156	149 1		14
						1 4	172 9						
05	7316 X	5847	-0-	-1469	-0-	17 1	5606 2	163 9	Y	148	156 1		6
						61 4	163 9						
06	6570 X	5192	-0-	-1378	-0-	5 1	4925 2	144 9	Y	131	132 1		5
						118 4	144 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	6386 X	3949	-0-	-2437	-0-	151	1	3232	2	Y	198	204	0	29
						348	4	218	9					
02	6003 X	3858	-0-	-2145	-0-	230	1	3423	2	Y	186	186	0	29
						205	9							
03	6417 X	4067	-0-	-2350	-0-	252	1	3544	2	Y	246	219	0	41
						271	9					15	1	
04	6210 X	3459	-0-	-2751	-0-	182	1	3121	2	Y	142	157	1	26
						156	9							
05	5983 X	3443	-0-	-2540	-0-	187	1	3098	2	Y	142	36	0	18
						2	4	156	9			114	1	
06	3990 X	1785	-0-	-2205	-0-	107	1	1558	2	Y	107	108	0	17
						2	4	118	9					
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
-----														
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	370	1	48	2	Y	18	18	0	-0-
						1	4	20	9					
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	213	1	65	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	260	1	2107	2	Y	77	76	0	1
						85	9							
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	257	1	1995	2	Y	79	78	0	2
						1	4	87	9					
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	207	1	1659	2	Y	59	60	0	1
						22	4	65	9					
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	167	1	1373	2	Y	54	54	0	1
						6	4	59	9					
-----														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
-----														
01	2635 X	531	-0-	-2104	-0-	48	1	369	2	Y	104	134	1	12
						114	9							
02	2175 X	785	-0-	-1390	-0-	241	1	426	2	Y	107	97	1	22
						118	9							
03	2325 X	1994	-0-	-331	-0-	342	1	1313	2	Y	308	248	1	82
						339	9							
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	378	1	1257	2	Y	272	286	1	68
						299	9							
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	319	1	1417	2	Y	309	332	1	45
						340	9							
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	Y	318	307	1	56
						350	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
-----														
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	379	1	2887	2	Y	639	657	0	30
						186	4	703	9					
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	417	1	2902	2	Y	654	643	0	41
						178	4	719	9					
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	396	1	3257	2	Y	643	653	0	31
						30	4	707	9					
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	369	1	3231	2	Y	635	619	0	47
						24	4	699	9					
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	400	1	3361	2	Y	694	682	0	59
						242	4	763	9					
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	384	1	3435	2	Y	691	704	0	46
						760	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	2 1	7018 2	Y	302	310 1		33
							6 4	332 9					
02		6844 X	4047	-0-	-2797	-0-	32 1	3820 2	Y	175	189 1		19
							2 4	193 9					
03		7316 X	5147	-0-	-2169	-0-	77 1	4851 2	Y	196	180 1		35
							3 4	216 9					
04		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	84 1	7700 2	Y	292	287 1		40
							4 4	321 9					
05		7316 X	7213	-0-	-103	-0-	9 1	6929 2	Y	249	248 1		41
							1 4	274 9					
06		7080 X	6934	-0-	-146	-0-	12 1	6648 2	Y	247	263 1		25
							2 4	272 9					
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		42H	RRCID -> 272802		COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9100 - 12934	
01		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	3 1	9494 2	Y	322	324 1		35
							8 4	354 9					
02		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	65 1	7660 2	Y	276	281 1		30
							5 4	304 9					
03		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	143 1	9042 2	Y	288	266 1		52
							6 4	317 9					
04		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	93 1	8588 2	Y	256	273 1		35
							4 4	282 9					
05		8277 X	8145	-0-	-132	-0-	10 1	7888 2	Y	224	222 1		37
							1 4	246 9					
06		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	14 1	7760 2	Y	227	241 1		23
							2 4	250 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		33H	RRCID -> 272803		COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	8373 - 13617	
01		4402 X	4316	-0-	-86	-0-	304 1	3214 2	Y	537	552 0		25
							207 4	591 9					
02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	333 1	3072 2	Y	524	516 0		33
							189 4	576 9					
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	320 1	3426 2	Y	512	520 0		25
							32 4	563 9					
04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	300 1	3575 2	Y	531	516 0		40
							27 4	584 9					
05		4402 X	4267	-0-	-135	-0-	315 1	3178 2	Y	495	493 0		42
							229 4	545 9					
06		4260 X	4127	-0-	-133	-0-	300 1	3278 2	Y	499	508 0		33
							549 9						
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272808		COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7089 - 11836	
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	50 1	1080 2	Y	217	203 0		32
							116 4	239 9					
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	254 1	877 2	Y	157	165 0		24
							173 9						
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	298 1	758 2	Y	175	159 0	11 1	29
							193 9						
04		1440 N	1008	-0-	-432	-0-	206 1	689 2	Y	103	113 1		19
							113 9						
05		1395 N	654	-0-	-741	-0-	105 1	471 2	Y	71	20 0	61 1	9
							78 9						
06		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	116 1	774 2	Y	176	156 0		29
							1 4	194 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 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
-----													
01		5859 X	5746	-0-	-113	-0-	2 1	5421 2	Y	289	299 1		31
							5 4	318 9					
02		5481 X	5219	-0-	-262	-0-	41 1	4870 2	Y	277	278 1		30
							3 4	305 9					
03		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	88 1	5574 2	Y	279	259 1		50
							4 4	307 9					
04		5670 X	5635	-0-	-35	-0-	57 1	5300 2	Y	250	266 1		34
							3 4	275 9					
05		5859 X	5855	-0-	-4	-0-	7 1	5573 2	Y	249	242 1		41
							1 4	274 9					
06		5670 X	5412	-0-	-258	-0-	9 1	5141 2	Y	237	254 1		24
							1 4	261 9					
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311													
-----													
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	63 1	1347 2	Y	188	182 0		27
							145 4	207 9					
02		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	148 1	1931 2	Y	242	232 0		37
							266 9						
03		3100 N	3160	-0-	60	60	222 1	2498 2	Y	400	347 0	24 1	66
							440 9						
04		3000 N	2947	-0-	-53	7	180 1	2481 2	Y	260	278 1		48
							286 9						
05		2811 N	2804	-0-	-7	-0-	164 1	2365 2	Y	249	64 0	201 1	32
							1 4	274 9					
06		1410 X	1127	-0-	-283	-0-	90 1	883 2	Y	139	148 0		23
							1 4	153 9					
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376													
-----													
01		3038 X	2625	-0-	-413	-0-	95 1	2025 2	Y	261	259 0		38
							218 4	287 9					
02		2842 X	2760	-0-	-82	-0-	183 1	2270 2	Y	279	274 0		43
							307 9						
03		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	273 1	2952 2	Y	465	403 0	28 1	77
							512 9						
04		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	201 1	2852 2	Y	293	316 1		54
							322 9						
05		3038 X	3003	-0-	-35	-0-	178 1	2536 2	Y	262	69 0	214 1	33
							1 4	288 9					
06		2940 X	1578	-0-	-1362	-0-	118 1	1246 2	Y	193	195 0		31
							2 4	212 9					
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962													
-----													
01		13082 X	10298	-0-	-2784	-0-	10 1	10105 2	Y	166	165 1		6
							183 9						
02		11281 X	9131	-0-	-2150	-0-	1 1	8946 2	Y	166	166 1		6
							1 4	183 9					
03		12059 X	10834	-0-	-1225	-0-	2 1	10608 2	Y	204	199 1		11
							224 9						
04		10860 X	10497	-0-	-363	-0-	2 1	10282 2	Y	194	192 1		13
							213 9						
05		10664 X	10358	-0-	-306	-0-	16 1	10123 2	Y	175	184 1		4
							26 4	193 9					
06		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	5 1	10488 2	Y	201	197 1		8
							1 4	221 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	22 1	476 2	Y	252	225 0		37
							51 4	277 9					
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	199 1	266 2	Y	125	143 0		19
							138 9						
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	251 1	532 2	Y	322	269 0	19 1	53
							354 9						
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	166 1	667 2	Y	264	268 1		49
							290 9						
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	92 1	641 2	Y	254	66 0	205 1	32
							279 9						
06		1110 N	531	-0-	-579	-0-	74 1	275 2	Y	165	170 0		27
							182 9						
WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409													
01		10850 X	8601	-0-	-2249	-0-	14 1	8489 2	Y	89	100 1		6
							98 9						
02		10150 X	7707	-0-	-2443	-0-	8 1	7611 2	Y	79	81 1		4
							1 4	87 9					
03		10850 X	9718	-0-	-1132	-0-	10 1	9612 2	Y	87	87 1		4
							96 9						
04		9270 X	8467	-0-	-803	-0-	9 1	8375 2	Y	75	76 1		3
							83 9						
05		9393 X	7295	-0-	-2098	-0-	6 1	7274 2	Y	11	14 1		-0-
							3 4	12 9					
06		9390 X	8327	-0-	-1063	-0-	6 1	8203 2	Y	59	57 1		2
							53 4	65 9					
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231													
01		24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	157 1	24281 2	Y	348	332 1		38
							383 9						
02		16878 X	14739	-0-	-2139	-0-	111 1	14317 2	Y	217	218 1		37
							72 4	239 9					
03		19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	124 1	19035 2	Y	268	276 1		29
							1 4	295 9					
04		20670 X	919	-0-	-19751	-0-	6 1	899 2	Y	11	38 1		2
							2 4	12 9					
05		21359 X	16711	-0-	-4648	-0-	104 1	16361 2	Y	198	175 1		25
							28 4	218 9					
06		20670 X	17306	-0-	-3364	-0-	105 1	16934 2	Y	206	196 1		35
							40 4	227 9					
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045													
01		11625 X	2	-0-	-11623	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
02		14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	109 1	14076 2	Y	237	197 1		40
							70 4	261 9					
03		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	93 1	14302 2	Y	223	239 1		24
							1 4	245 9					
04		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	93 1	13838 2	Y	196	178 1		42
							25 4	216 9					
05		15531 X	14243	-0-	-1288	-0-	89 1	13925 2	Y	186	205 1		23
							24 4	205 9					
06		15030 X	12050	-0-	-2980	-0-	73 1	11775 2	Y	159	155 1		27
							27 4	175 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	345	314	0		50
						69	4	380	9						
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	199	1	694	2	Y	334	333	0		51
						367	9								
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	214	1	595	2	Y	368	335	0	23 1	61
						405	9								
04	1020 N	900	-0-	-120	-0-	148	1	521	2	Y	210	232	1		39
						231	9								
05	1054 N	850	-0-	-204	-0-	81	1	532	2	Y	215	55	0	172 1	27
						237	9								
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	728	2	Y	443	398	0		72
						1	4	487	9						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492															
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	174	1	3719	2	Y	360	332	0		52
						401	4	396	9						
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	210	1	4107	2	Y	355	353	0		54
						391	9								
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	224	1	4432	2	Y	491	434	0	30 1	81
						540	9								
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	169	1	4367	2	Y	316	339	1		58
						348	9								
05	4867 X	4776	-0-	-91	-0-	219	1	4217	2	Y	307	79	0	247 1	39
						2	4	338	9						
06	4710 X	3017	-0-	-1693	-0-	120	1	2584	2	Y	282	275	0		46
						3	4	310	9						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710															
01	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	79	1	1692	2	Y	99	97	0		14
						182	4	109	9						
02	2610 X	1978	-0-	-632	-0-	56	1	1816	2	Y	96	95	0		15
						106	9								
03	2790 X	2094	-0-	-696	-0-	60	1	1894	2	Y	127	113	0	8 1	21
						140	9								
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	49	1	1901	2	Y	83	89	1		15
						91	9								
05	2108 N	1811	-0-	-297	-0-	78	1	1652	2	Y	73	19	0	60 1	9
						1	4	80	9						
06	2040 N	1282	-0-	-758	-0-	40	1	1156	2	Y	76	73	0		12
						2	4	84	9						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962															
01	2914 X	2553	-0-	-361	-0-	95	1	2041	2	Y	179	179	0		26
						220	4	197	9						
02	2726 X	2422	-0-	-304	-0-	152	1	2091	2	Y	163	164	0		25
						179	9								
03	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	174	1	2078	2	Y	208	186	0	13 1	34
						229	9								
04	2460 N	2021	-0-	-439	-0-	134	1	1760	2	Y	115	128	1		21
						127	9								
05	2604 N	2098	-0-	-506	-0-	121	1	1843	2	Y	121	31	0	96 1	15
						1	4	133	9						
06	2400 N	1276	-0-	-1124	-0-	73	1	1084	2	Y	107	105	0		17
						1	4	118	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01	9052 X	7136	-0-	-1916	-0-	2 1	6839 2	289 9	275 1	Y	263	275 1		28
02	8468 X	6635	-0-	-1833	-0-	6 4	289 9	285 9	259 1	Y	259	259 1		28
03	8308 X	5744	-0-	-2564	-0-	53 1	6293 2	285 9	189 1	Y	196	189 1		35
04	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	86 1	5439 2	216 9	309 1	Y	318	309 1		44
05	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	3 4	216 9	350 9	287 1	Y	291	287 1		48
06	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	101 1	9329 2	320 9	266 1	Y	243	266 1		25
						5 4	350 9	267 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
01	2573 X	2410	-0-	-163	-0-	89 1	2103 2	191 9	141 0	Y	174	141 0		58
02	2407 X	2100	-0-	-307	-0-	27 4	191 9	1909 2	130 0	Y	96	130 0		24
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	75 1	1909 2	106 9	97 0	Y	110	97 0		37
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	10 4	106 9	1957 2	105 0	Y	112	105 0		44
05	2418 X	2086	-0-	-332	-0-	91 1	1957 2	121 9	86 0	Y	53	86 0		11
06	2340 X	1933	-0-	-407	-0-	4 4	121 9	2417 2	48 0	Y	50	48 0		13
						116 1	2417 2	123 9						
						2 4	123 9	1952 2						
						66 1	1952 2	58 9						
						10 4	58 9	1825 2						
						53 1	1825 2	55 9						
						55 9	55 9							
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
01	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	42 1	985 2	193 9	149 0	Y	175	149 0		58
02	1450 N	1237	-0-	-213	-0-	13 4	193 9	1061 2	146 0	Y	117	146 0		29
03	1271 N	869	-0-	-402	-0-	42 1	1061 2	129 9	89 0	Y	90	89 0		30
04	1200 N	890	-0-	-310	-0-	5 4	129 9	734 2	77 0	Y	78	77 0		31
05	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	34 1	734 2	99 9	84 0	Y	68	84 0		15
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	2 4	99 9	766 2	71 0	Y	76	71 0		20
						37 1	766 2	86 9						
						1 4	86 9	1159 2						
						39 1	1159 2	75 9						
						6 4	75 9	1294 2						
						38 1	1294 2	84 9						
						84 9	84 9							
-----														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
01	3100 N	4131	-0-	1031	1968	367 1	2825 2	939 9	884 1	Y	854	884 1		99
02	2900 N	3061	-0-	161	2129	344 1	2102 2	615 9	545 1	Y	559	545 1		113
03	3568 X	1439	-0-	-2129	-0-	396 1	819 2	224 9	263 1	Y	204	263 1		54
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	288 1	1636 2	416 9	338 1	Y	378	338 1		94
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	271 1	1546 2	394 9	400 1	Y	358	400 1		52
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	394 9	1840 2	166 1	348 1	Y	359	348 1		63
						166 1	1840 2	395 9						
						395 9	395 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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								
05		4216 X	2412	-0-	-1804	-0-		190 1	1961 2	Y		226	229 0			28
								12 4	249 9							
06		2280 X	2090	-0-	-190	-0-		224 1	1669 2	Y		178	186 0			20
								1 4	196 9							
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615																
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							
05		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-		342 1	4306 2	Y		486	478 0			61
								27 4	535 9							
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-		344 1	4155 2	Y		430	442 0			49
								2 4	473 9							
-----																
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098																
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								
05		19711 X	19711	-0-	-0-	-0-		16 1	19593 2	Y		85	90 1			3
								8 4	94 9							
06		11820 X	9475	-0-	-2345	-0-		7 1	9214 2	Y		176	172 1			7
								60 4	194 9							
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616																
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								
05		3348 X	1940	-0-	-1408	-0-		217 1	1560 2	Y		139	141 0			17
								10 4	153 9							
06		3180 X	2392	-0-	-788	-0-		235 1	1978 2	Y		162	161 0			18
								1 4	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		5363 X	4933	-0-	-430	-0-	320 1	4153 2	Y	393	411 0		33
							28 4	432 9					
02		5017 X	4774	-0-	-243	-0-	286 1	4007 2	Y	398	389 0		42
							43 4	438 9					
03		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	328 1	4411 2	Y	447	447 0		42
							492 9						
04		4980 X	4563	-0-	-417	-0-	314 1	3863 2	Y	350	351 0		41
							1 4	385 9					
05		5115 X	5063	-0-	-52	-0-	320 1	4296 2	Y	382	375 0		48
							27 4	420 9					
06		5070 X	4709	-0-	-361	-0-	317 1	4029 2	Y	328	339 0		37
							2 4	361 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884													
01		2790 X	2303	-0-	-487	-0-	340 1	1733 2	Y	198	204 0		17
							12 4	218 9					
02		2552 X	1313	-0-	-1239	-0-	286 1	899 2	Y	107	113 0		11
							10 4	118 9					
03		2263 X	1613	-0-	-650	-0-	324 1	1136 2	Y	139	137 0		13
							153 9						
04		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	319 1	1814 2	Y	198	188 0		23
							218 9						
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	324 1	1386 2	Y	149	153 0		19
							9 4	164 9					
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	341 1	1543 2	Y	151	153 0		17
							1 4	166 9					
-----													
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801													
01		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	3 1	10270 2	Y	373	396 1		40
							9 4	410 9					
02		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	82 1	9602 2	Y	355	357 1		38
							6 4	391 9					
03		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	153 1	9635 2	Y	316	297 1		57
							6 4	348 9					
04		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	88 1	8105 2	Y	248	271 1		34
							4 4	273 9					
05		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	14 1	10998 2	Y	319	301 1		52
							2 4	351 9					
06		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	17 1	9613 2	Y	289	312 1		29
							2 4	318 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													
01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	278 1	2120 2	Y	440	455 0		21
							136 4	484 9					
02		2813 X	2559	-0-	-254	-0-	300 1	1747 2	Y	368	366 0		23
							107 4	405 9					
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	287 1	2318 2	Y	429	431 0		21
							22 4	472 9					
04		2910 X	2626	-0-	-284	-0-	257 1	1958 2	Y	360	354 0		27
							15 4	396 9					
05		3007 X	2685	-0-	-322	-0-	282 1	1870 2	Y	362	358 0		31
							135 4	398 9					
06		2910 X	2554	-0-	-356	-0-	253 1	1906 2	Y	359	366 0		24
							395 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
-----													
01		11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	21 1	11569 2	Y	121	154 1		9
							1 4	133 9					
02		9396 X	8932	-0-	-464	-0-	15 1	8699 2	Y	89	93 1		5
							120 4	98 9					
03		10044 X	9705	-0-	-339	-0-	8 1	9582 2	Y	90	91 1		4
							16 4	99 9					
04		9720 X	8277	-0-	-1443	-0-	8 1	8154 2	Y	69	70 1		3
							39 4	76 9					
05		10044 X	8548	-0-	-1496	-0-	9 1	8414 2	Y	70	71 1		2
							48 4	77 9					
06		9720 X	6146	-0-	-3574	-0-	4 1	5998 2	Y	53	54 1		1
							86 4	58 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	266 1	1377 2	Y	261	266 0		22
							9 4	287 9					
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	254 1	1610 2	Y	321	309 0		34
							17 4	353 9					
03		1922 N	1671	-0-	-251	-0-	269 1	1146 2	Y	233	245 0		22
							256 9						
04		1890 N	1437	-0-	-453	-0-	242 1	996 2	Y	181	182 0		21
							199 9						
05		2232 N	1584	-0-	-648	-0-	261 1	1100 2	Y	196	193 0		24
							7 4	216 9					
06		1620 N	1434	-0-	-186	-0-	271 1	985 2	Y	162	168 0		18
							178 9						
-----													
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
01		10571 X	8100	-0-	-2471	-0-	13 1	7855 2	Y	211	237 1		15
							232 9						
02		9889 X	7929	-0-	-1960	-0-	8 1	7698 2	Y	202	206 1		11
							1 4	222 9					
03		10540 X	9197	-0-	-1343	-0-	9 1	8962 2	Y	205	208 1		8
							226 9						
04		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	10 1	8779 2	Y	200	201 1		7
							220 9						
05		9145 X	7738	-0-	-1407	-0-	6 1	7694 2	Y	32	38 1		1
							3 4	35 9					
06		8910 X	7332	-0-	-1578	-0-	5 1	7138 2	Y	130	126 1		5
							46 4	143 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847													
01		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	373 1	3571 2	Y	541	554 0		45
							24 4	595 9					
02		2813 X	2735	-0-	-78	-0-	308 1	2047 2	Y	325	336 0		34
							22 4	358 9					
03		3007 X	2742	-0-	-265	-0-	344 1	2035 2	Y	330	333 0		31
							363 9						
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	328 1	2274 2	Y	330	322 0		39
							363 9						
05		3007 X	2847	-0-	-160	-0-	337 1	2159 2	Y	306	307 0		38
							14 4	337 9					
06		2910 X	2883	-0-	-27	-0-	355 1	2209 2	Y	289	294 0		33
							1 4	318 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		2635 X	2300	-0-	-335	-0-	289 1	1505 2	97 4	409 9	Y	372	385 0		17
02		2465 X	1151	-0-	-1314	-0-	349 1	598 2	37 4	167 9	Y	152	159 0		10
03		2635 X	1374	-0-	-1261	-0-	331 1	833 2	8 4	202 9	Y	184	185 0		9
04		2550 X	1576	-0-	-974	-0-	310 1	1013 2	8 4	245 9	Y	223	215 0		17
05		2635 X	1192	-0-	-1443	-0-	334 1	647 2	47 4	164 9	Y	149	153 0		13
06		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	328 1	1645 2	406 9		Y	369	358 0		24
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333															
01		8711 X	7239	-0-	-1472	-0-	2 1	6964 2	6 4	267 9	Y	243	251 1		26
02		7656 X	6508	-0-	-1148	-0-	53 1	6197 2	4 4	254 9	Y	231	232 1		25
03		7750 X	7414	-0-	-336	-0-	112 1	7043 2	4 4	255 9	Y	232	215 1		42
04		7500 X	6438	-0-	-1062	-0-	67 1	6159 2	3 4	209 9	Y	190	206 1		26
05		7440 X	2293	-0-	-5147	-0-	3 1	2218 2	72 9		Y	65	80 1		11
06		7170 X	1709	-0-	-5461	-0-	3 1	1651 2	55 9		Y	50	56 1		5
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															
01		9486 X	8655	-0-	-831	-0-	13 1	8407 2	235 9		Y	214	205 1		12
02		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	11 1	7696 2	207 4	207 9	Y	188	190 1		10
03		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	11 1	8771 2	1 4	229 9	Y	208	210 1		8
04		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	18 1	8419 2	2 4	218 9	Y	198	189 1		17
05		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	27 1	8853 2	96 4	224 9	Y	204	213 1		8
06		8730 X	7618	-0-	-1112	-0-	8 1	7252 2	174 4	184 9	Y	167	169 1		6
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
01		8742 X	5549	-0-	-3193	-0-	8 1	5351 2	190 9		Y	173	168 1		9
02		8178 X	6247	-0-	-1931	-0-	8 1	5879 2	158 4	202 9	Y	184	183 1		10
03		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	11 1	9188 2	1 4	304 9	Y	276	275 1		11
04		8460 X	8018	-0-	-442	-0-	16 1	7746 2	2 4	254 9	Y	231	222 1		20
05		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	20 1	6712 2	73 4	217 9	Y	197	209 1		8
06		8460 X	7967	-0-	-493	-0-	8 1	7536 2	181 4	242 9	Y	220	220 1		8

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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						
03		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	16 1	13218 2	Y	353	357 1		14
							1 4						
04		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	26 1	12513 2	Y	332	317 1		29
							3 4						
05		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	38 1	12754 2	Y	331	347 1		13
							138 4						
06		11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	12 1	11277 2	Y	293	295 1		11
							270 4						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000													
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						
03		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	9 1	7366 2	Y	114	120 1		5
							1 4						
04		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	27 1	12882 2	Y	196	184 1		17
							3 4						
05		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	28 1	9315 2	Y	139	151 1		5
							101 4						
06		11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	11 1	10581 2	Y	159	158 1		6
							254 4						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157													
01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	327 1	2291 2	Y	657	668 0		31
							147 4						
02		3161 X	2050	-0-	-1111	-0-	315 1	1254 2	Y	367	375 0		23
							77 4						
03		3069 X	2226	-0-	-843	-0-	304 1	1489 2	Y	381	386 0		18
							14 4						
04		3390 X	2182	-0-	-1208	-0-	248 1	1502 2	Y	383	373 0		28
							11 4						
05		3503 X	2231	-0-	-1272	-0-	308 1	1407 2	Y	377	373 0		32
							101 4						
06		3390 X	2209	-0-	-1181	-0-	276 1	1502 2	Y	392	398 0		26
							431 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150													
01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	278 1	1882 2	Y	332	337 0		16
							121 4						
02		2320 N	2257	-0-	-63	-0-	297 1	1556 2	Y	280	278 0		18
							96 4						
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	285 1	1880 2	Y	295	299 0		14
							17 4						
04		2460 N	2375	-0-	-85	-0-	261 1	1792 2	Y	281	274 0		21
							13 4						
05		2418 N	2297	-0-	-121	-0-	278 1	1611 2	Y	265	264 0		22
							116 4						
06		2430 N	2048	-0-	-382	-0-	267 1	1514 2	Y	243	249 0		16
							267 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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	127 1	2693 2	Y	474	490 0		22
							173 4	521 9					
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	150 1	2505 2	Y	449	443 0		28
							154 4	494 9					
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	142 1	2776 2	Y	437	444 0		21
							26 4	481 9					
04		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	130 1	2623 2	Y	411	401 0		31
							20 4	452 9					
05		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	132 1	2496 2	Y	410	406 0		35
							180 4	451 9					
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	128 1	2678 2	Y	428	435 0		28
							471 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090													
01		2573 X	1306	-0-	-1267	-0-	280 1	840 2	Y	164	195 0		14
							6 4	180 9					
02		2407 X	1094	-0-	-1313	-0-	252 1	697 2	Y	125	126 0		13
							7 4	138 9					
03		2573 X	1075	-0-	-1498	-0-	276 1	665 2	Y	122	124 0		11
							134 9						
04		2400 X	1067	-0-	-1333	-0-	254 1	689 2	Y	113	111 0		13
							124 9						
05		2480 X	1454	-0-	-1026	-0-	278 1	994 2	Y	160	153 0		20
							6 4	176 9					
06		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	293 1	1068 2	Y	158	160 0		18
							174 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178													
01		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	254 1	1356 2	Y	272	274 0		23
							9 4	299 9					
02		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	246 1	2059 2	Y	455	430 0		48
							22 4	501 9					
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	262 1	1669 2	Y	377	390 0		35
							415 9						
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	246 1	1567 2	Y	317	315 0		37
							349 9						
05		3038 N	2487	-0-	-551	-0-	262 1	1817 2	Y	360	352 0		45
							12 4	396 9					
06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	269 1	1790 2	Y	326	334 0		37
							1 4	359 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878													
01		2728 X	2157	-0-	-571	-0-	309 1	1443 2	Y	368	365 0		31
							405 9						
02		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	309 1	1826 2	Y	378	377 0		32
							11 4	416 9					
03		2728 X	2390	-0-	-338	-0-	293 1	1716 2	Y	346	351 0		27
							381 9						
04		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	300 1	1890 2	Y	385	380 0		32
							424 9						
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	320 1	2105 2	Y	415	416 0		31
							3 4	457 9					
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	301 1	2420 2	Y	472	468 0		35
							1 4	519 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
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							
05		2945 X	2600	-0-	-345	-0-	303	1	1990	2	Y	276	277	0	21
							3	4	304	9					
06		2850 X	2480	-0-	-370	-0-	282	1	1909	2	Y	262	263	0	20
							1	4	288	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322															
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							
05		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	289	1	2001	2	Y	220	221	0	17
							3	4	242	9					
06		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	261	1	1952	2	Y	212	213	0	16
							1	4	233	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789															
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							
05		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	285	1	6627	2	Y	188	190	0	14
							11	4	207	9					
06		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	271	1	6567	2	Y	185	185	0	14
							3	4	204	9					
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972															
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							
05		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	459	1	2236	2	Y	397	395	0	15
							4	4	437	9					
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	508	1	2193	2	Y	380	387	0	8
							418	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01		8804 X	4281	-0-	-4523	-0-	6 1	4101 2	Y	158	154 1			9
							174 9							
02		8236 X	3666	-0-	-4570	-0-	5 1	3429 2	Y	127	129 1			7
							92 4	140 9						
03		8494 X	5898	-0-	-2596	-0-	7 1	5669 2	Y	202	201 1			8
							222 9							
04		8220 X	7717	-0-	-503	-0-	16 1	7410 2	Y	263	248 1			23
							2 4	289 9						
05		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	23 1	7821 2	Y	272	284 1			11
							85 4	299 9						
06		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8 1	7708 2	Y	267	268 1			10
							185 4	294 9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
01		6138 X	4065	-0-	-2073	-0-	432 1	3018 2	Y	559	518 0			68
							615 9							
02		5742 X	3686	-0-	-2056	-0-	223 1	3021 2	Y	400	430 0			38
							2 4	440 9						
03		6138 X	3843	-0-	-2295	-0-	243 1	3153 2	Y	406	410 0			34
							447 9							
04		4380 X	3506	-0-	-874	-0-	269 1	2871 2	Y	333	333 0			34
							366 9							
05		4061 X	3539	-0-	-522	-0-	223 1	3022 2	Y	265	272 0			27
							2 4	292 9						
06		3930 X	3409	-0-	-521	-0-	223 1	2897 2	Y	263	266 0			24
							289 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
01		3472 X	3207	-0-	-265	-0-	1 1	2950 2	Y	230	235 1			25
							3 4	253 9						
02		3103 X	2893	-0-	-210	-0-	22 1	2615 2	Y	231	231 1			25
							2 4	254 9						
03		3379 X	3084	-0-	-295	-0-	44 1	2798 2	Y	218	204 1			39
							2 4	240 9						
04		3270 X	2916	-0-	-354	-0-	29 1	2670 2	Y	196	208 1			27
							1 4	216 9						
05		3379 X	2991	-0-	-388	-0-	4 1	2776 2	Y	192	188 1			31
							211 9							
06		3090 X	2832	-0-	-258	-0-	5 1	2619 2	Y	188	200 1			19
							1 4	207 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
01		8742 X	352	-0-	-8390	-0-	1 1	344 2	Y	6	6 1			-0-
							7 9							
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	4 1	3174 2	Y	57	54 1			3
							86 4	63 9						
03		27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	32 1	26431 2	Y	575	555 1			23
							2 4	633 9						
04		25372 X	25372	-0-	-0-	-0-	52 1	24716 2	Y	544	520 1			47
							6 4	598 9						
05		22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	64 1	21348 2	Y	461	490 1			18
							231 4	507 9						
06		17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	18 1	16778 2	Y	361	366 1			13
							402 4	397 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	284	1	2949	2	Y	333	327	0	28
						366	9							
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	268	1	2835	2	Y	316	317	0	27
						18	4	348	9					
03	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	257	1	2895	2	Y	313	316	0	24
						344	9							
04	3480 X	3189	-0-	-291	-0-	264	1	2610	2	Y	286	286	0	24
						315	9							
05	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	298	1	2795	2	Y	295	297	0	22
						5	4	325	9					
06	3600 X	3344	-0-	-256	-0-	266	1	2758	2	Y	290	290	0	22
						1	4	319	9					
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	132	1	2756	2	Y	198	204	0	27
						69	4	218	9					
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	163	1	2473	2	Y	176	181	0	22
						41	4	194	9					
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	133	1	3405	2	Y	231	217	0	36
						254	9							
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	133	1	4011	2	Y	247	252	0	31
						272	9							
05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	136	1	3824	2	Y	230	232	0	29
						7	4	253	9					
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	114	1	2979	2	Y	175	181	0	23
						193	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	240	1	2681	2	Y	239	238	0	20
						263	9							
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	231	1	2328	2	Y	211	213	0	18
						14	4	232	9					
03	3224 X	2859	-0-	-365	-0-	215	1	2411	2	Y	212	213	0	17
						233	9							
04	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	218	1	2408	2	Y	214	213	0	18
						235	9							
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	253	1	2883	2	Y	248	247	0	19
						5	4	273	9					
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	225	1	2731	2	Y	231	233	0	17
						1	4	254	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
01	1891 X	947	-0-	-944	-0-	274	1	554	2	Y	108	110	0	9
						119	9							
02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	311	1	1960	2	Y	377	354	0	32
						12	4	415	9					
03	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	291	1	2244	2	Y	419	418	0	33
						461	9							
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	Y	362	365	0	30
						398	9							
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	332	1	1936	2	Y	354	357	0	27
						3	4	389	9					
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	300	1	1860	2	Y	335	337	0	25
						1	4	369	9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----															
01		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	92 1	1184 2	2	Y	298	265	1		199
							2 4	328 9							
02		1160 X	641	-0-	-519	-0-	34 1	59 2	2	Y	138	272	1		65
							396 4	152 9							
03		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	92 1	1541 2	2	Y	329	154	1		240
							276 4	362 9							
04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105 1	1311 2	2	Y	218	226	1		232
							274 4	240 9							
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	66 1	304 2	2	Y	269	311	1		190
							1257 4	296 9							
06		2160 N	1952	-0-	-208	-0-	51 1	1611 2	2	Y	261	210	1		241
							3 4	287 9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468															
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	295 1	1724 2	2	Y	128	123	0		11
							141 9								
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	304 1	1780 2	2	Y	129	129	0		11
							11 4	142 9							
03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	272 1	2064 2	2	Y	145	145	0		11
							160 9								
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	281 1	1981 2	2	Y	142	141	0		12
							156 9								
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	313 1	2133 2	2	Y	147	148	0		11
							3 4	162 9							
06		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	283 1	2230 2	2	Y	152	152	0		11
							1 4	167 9							
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		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															
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	309 1	3301 2	2	Y	312	305	0		26
							343 9								
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	299 1	3044 2	2	Y	283	285	0		24
							19 4	311 9							
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	276 1	2817 2	2	Y	255	259	0		20
							281 9								
04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	286 1	2701 2	2	Y	246	246	0		20
							271 9								
05		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	309 1	2835 2	2	Y	252	253	0		19
							5 4	277 9							
06		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	284 1	2810 2	2	Y	245	246	0		18
							1 4	270 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	36 1	463 2	Y	32	104 1			21
							1 4	35 9						
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	84 1	147 2	Y	67	57 1			31
							976 4	74 9						
03		465 N	334	-0-	-131	-0-	11 1	188 2	Y	92	56 1			67
							34 4	101 9						
04		510 N	404	-0-	-106	-0-	17 1	211 2	Y	120	63 1			124
							44 4	132 9						
05		1302 N	389	-0-	-913	-0-	10 1	45 2	Y	135	164 1			95
							185 4	149 9						
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	7 1	236 2	Y	131	105 1			121
							144 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	29 1	368 2	Y	124	179 1			83
							1 4	136 9						
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60 1	104 2	Y	236	208 1			111
							694 4	260 9						
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	23 1	388 2	Y	107	140 1			78
							70 4	118 9						
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	37 1	459 2	Y	50	74 1			54
							96 4	55 9						
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	26 1	118 2	Y	68	74 1			48
							487 4	75 9						
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	19 1	607 2	Y	64	53 1			59
							1 4	70 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
01		7874 X	7145	-0-	-729	-0-	10 1	6933 2	Y	184	178 1			10
							202 9							
02		7366 X	6949	-0-	-417	-0-	9 1	6578 2	Y	168	169 1			9
							177 4	185 9						
03		9362 X	7256	-0-	-2106	-0-	9 1	7055 2	Y	174	176 1			7
							1 4	191 9						
04		9060 X	8721	-0-	-339	-0-	18 1	8473 2	Y	207	196 1			18
							2 4	228 9						
05		9362 X	7957	-0-	-1405	-0-	23 1	7650 2	Y	183	194 1			7
							83 4	201 9						
06		7200 X	5230	-0-	-1970	-0-	5 1	4975 2	Y	119	122 1			4
							119 4	131 9						
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
01		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	388 1	604 2	Y	177	181 0			4
							2 4	195 9						
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	346 1	789 2	Y	253	249 0			8
							3 4	278 9						
03		1891 N	1433	-0-	-458	-0-	385 1	796 2	Y	229	230 0			7
							252 9							
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	384 1	784 2	Y	172	173 0			6
							189 9							
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	391 1	1146 2	Y	272	268 0			10
							2 4	299 9						
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	436 1	1272 2	Y	294	298 0			6
							323 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
01		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	279 1	2225 2	Y	355	386 0		19
							28 4	391 9					
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	278 1	2559 2	Y	459	445 0		33
							80 4	505 9					
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	283 1	2498 2	Y	446	449 0		30
							2 4	491 9					
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	270 1	2611 2	Y	427	426 0		31
							16 4	470 9					
05		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	264 1	2288 2	Y	339	341 0		29
							15 4	373 9					
06		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	267 1	2411 2	Y	343	346 0		26
							377 9						
-----													
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147													
01		4123 X	2893	-0-	-1230	-0-	391 1	2459 2	Y	38	67 1		106
							1 4	42 9					
02		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	448 1	5446 2	Y	69	56 1		119
							2 4	76 9					
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	454 1	4720 2	Y	58	66 1		111
							2 4	64 9					
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	427 1	4121 2	Y	49	68 1		92
							1 4	54 9					
05		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	389 1	4124 2	Y	42	65 1		69
							17 4	46 9					
06		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	351 1	3947 2	Y	48			117
							3 4	53 9					
-----													
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129													
01		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	659 1	4146 2	Y	74	73 1		148
							2 4	81 9					
02		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	325 1	3957 2	Y	60	79 1		129
							1 4	66 9					
03		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	382 1	3970 2	Y	58	72 1		115
							1 4	64 9					
04		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	366 1	3537 2	Y	49	71 1		93
							1 4	54 9					
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	358 1	3802 2	Y	47	67 1		73
							16 4	52 9					
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	305 1	3435 2	Y	49			122
							3 4	54 9					
-----													
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155													
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	380 1	2394 2	Y	44	50 1		94
							1 4	48 9					
02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	202 1	2455 2	Y	38	50 1		82
							1 4	42 9					
03		2821 X	2804	-0-	-17	-0-	242 1	2519 2	Y	38	46 1		74
							1 4	42 9					
04		2730 X	2513	-0-	-217	-0-	233 1	2245 2	Y	31	45 1		60
							1 4	34 9					
05		2883 X	2601	-0-	-282	-0-	220 1	2338 2	Y	30	43 1		47
							10 4	33 9					
06		2790 X	2289	-0-	-501	-0-	184 1	2070 2	Y	30			77
							2 4	33 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
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							
05	2635 X	2581	-0-	-54	-0-	287 1	2059 2	Y	211	212 0	16		
						3 4	232 9						
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	257 1	1988 2	Y	201	202 0	15		
						1 4	221 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710													
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							
05	5270 X	4983	-0-	-287	-0-	303 1	4088 2	Y	532	535 0	40		
						7 4	585 9						
06	5100 X	4893	-0-	-207	-0-	274 1	4044 2	Y	521	522 0	39		
						2 4	573 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846													
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							
05	4619 X	4536	-0-	-83	-0-	257 1	3715 2	Y	507	510 0	38		
						6 4	558 9						
06	4470 X	4331	-0-	-139	-0-	231 1	3569 2	Y	482	484 0	36		
						1 4	530 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661													
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						
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	683 1	1065 2	Y	232	230 0	7		
						8 4	255 9						
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	710 1	1025 2	Y	206	208 0	5		
						227 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		7068 X	6852	-0-	-216	-0-	2 1	6523 2	6 4	321 9	Y	292	302 1			32
02		6612 X	5678	-0-	-934	-0-	45 1	5352 2	3 4	278 9	Y	253	258 1			27
03		7068 X	4975	-0-	-2093	-0-	74 1	4682 2	3 4	216 9	Y	196	188 1			35
04		6840 X	5625	-0-	-1215	-0-	58 1	5333 2	3 4	231 9	Y	210	216 1			29
05		7006 X	6535	-0-	-471	-0-	8 1	6270 2	1 4	256 9	Y	233	224 1			38
06		6630 X	5506	-0-	-1124	-0-	9 1	5272 2	1 4	224 9	Y	204	221 1			21
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909																
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	139 1	3069 2	17 4	168 9	Y	153	153 0			6
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	171 1	3342 2	19 4	184 9	Y	167	162 0			11
03		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	199 1	3822 2	7 4	224 9	Y	204	211 0			4
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	183 1	3663 2	6 4	208 9	Y	189	188 0			5
05		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	567 1	3686 2	26 4	213 9	Y	194	193 0			6
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	587 1	3698 2	198 9		Y	180	181 0			5
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374																
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	150 1	892 2	5 4	107 9	Y	97	96 0			4
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	135 1	847 2	5 4	103 9	Y	94	92 0			6
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	174 1	1081 2	2 4	142 9	Y	129	133 0			2
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	156 1	1106 2	2 4	141 9	Y	128	127 0			3
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	514 1	1186 2	8 4	153 9	Y	139	138 0			4
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	520 1	1222 2	147 9		Y	134	134 0			4
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112																
01		3100 N	3043	-0-	-57	-0-	298 1	2438 2	307 9		Y	279	261 0			34
02		2900 X	2862	-0-	-38	-0-	206 1	2440 2	1 4	215 9	Y	195	210 0			19
03		3100 X	2957	-0-	-143	-0-	224 1	2547 2	186 9		Y	169	174 0			14
04		3000 X	2766	-0-	-234	-0-	261 1	2322 2	183 9		Y	166	163 0			17
05		3069 X	2863	-0-	-206	-0-	223 1	2441 2	2 4	197 9	Y	179	178 0			18
06		2970 X	2781	-0-	-189	-0-	223 1	2370 2	188 9		Y	171	174 0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	482 1	1209 2	320 9	Y	291	293 0		6
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	438 1	904 2	251 9	Y	228	227 0		7
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	490 1	1222 2	305 9	Y	277	275 0		9
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	495 1	1582 2	301 9	Y	274	273 0		10
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	504 1	1226 2	252 9	Y	229	230 0		9
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	485 1	1119 2	224 9	Y	204	209 0		4

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519													
01	1798 X	1022	-0-	-776	-0-	312 1	585 2	124 9	Y	113	122 0		2
02	1682 X	921	-0-	-761	-0-	345 1	465 2	109 9	Y	99	98 0		3
03	1798 X	1199	-0-	-599	-0-	387 1	671 2	141 9	Y	128	127 0		4
04	1740 X	1277	-0-	-463	-0-	437 1	724 2	116 9	Y	105	105 0		4
05	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	449 1	1666 2	287 9	Y	261	255 0		10
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	414 1	1401 2	235 9	Y	214	220 0		4

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	507 1	2410 2	655 9	Y	595	592 0		12
02	2755 X	2276	-0-	-479	-0-	370 1	1463 2	437 9	Y	397	396 0		13
03	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	471 1	1879 2	501 9	Y	455	454 0		14
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	377 1	2090 2	427 9	Y	388	388 0		14
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	486 1	2261 2	497 9	Y	452	449 0		17
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	468 1	2370 2	508 9	Y	462	470 0		9

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	153 1	2 2		Y	-0-			-0-
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84 1			Y	-0-			-0-
03	186 N	41	-0-	-145	-0-	41 1			Y	-0-			-0-
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	44 1	8 2		Y	1	1 0		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	59 1	98 2		Y	8	7 0		1
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	48 1	32 2		Y	3	3 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT		WELL #:		34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6718 - 13994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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
01	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	14 1	3105 2	Y	171	174	0	10
						38 4	188 9					
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	13 1	2885 2	Y	149	147	0	12
						81 4	164 9					
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	14 1	3295 2	Y	171	172	0	11
						4 4	188 9					
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	13 1	3226 2	Y	141	137	0	15
						5 4	155 9					
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	16 1	3783 2	Y	164	162	0	17
						31 4	180 9					
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	22 1	3765 2	Y	151	130	0	38
						3 4	166 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		55H	RRCID ->	273457	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	8162 - 13395
01	2635 X	2554	-0-	-81	-0-	161 1	1990 2	Y	361	363	0	6
						6 4	397 9					
02	2465 X	2407	-0-	-58	-0-	176 1	1855 2	Y	324	322	0	8
						20 4	356 9					
03	2635 X	2475	-0-	-160	-0-	241 1	1885 2	Y	317	315	0	10
						349 9						
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	266 1	2236 2	Y	381	375	0	16
						419 9						
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	287 1	2708 2	Y	484	481	0	19
						15 4	532 9					
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	303 1	1851 2	Y	396	390	0	25
						6 4	436 9					

STANLEY RANCH		WELL #:		55H	RRCID ->	273469	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9515 - 12416
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	12 1	8229 2	Y	231	222	1	13
						254 9						
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	10 1	7289 2	Y	197	199	1	11
						196 4	217 9					
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	10 1	7933 2	Y	207	210	1	8
						1 4	228 9					
04	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	15 1	7159 2	Y	186	178	1	16
						2 4	205 9					
05	7564 X	7237	-0-	-327	-0-	21 1	6946 2	Y	177	186	1	7
						75 4	195 9					
06	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	8 1	6990 2	Y	177	178	1	6
						167 4	195 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351									
STANLEY RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	273470	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9620 - 13023	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9734 X	5150	-0-	-4584	-0-	7 1	4992	2	Y	137	133	1	7
						151 9							
02	9106 X	7544	-0-	-1562	-0-	10 1	7133	2	Y	190	187	1	10
						192 4	209	9					
03	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	12 1	9632	2	Y	247	247	1	10
						1 4	272	9					
04	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	12 1	5871	2	Y	149	146	1	13
						1 4	164	9					
05	8060 X	7983	-0-	-77	-0-	23 1	7667	2	Y	191	197	1	7
						83 4	210	9					
06	9600 X	6504	-0-	-3096	-0-	7 1	6178	2	Y	155	156	1	6
						148 4	171	9					
-----													
STANLEY RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	273472	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	9390 - 12901	
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	171	9					
03	7161 X	6566	-0-	-595	-0-	8 1	6369	2	Y	171	173	1	7
						1 4	188	9					
04	6930 X	2478	-0-	-4452	-0-	5 1	2402	2	Y	64	65	1	6
						1 4	70	9					
05	7161 X	7068	-0-	-93	-0-	20 1	6780	2	Y	177	176	1	7
						73 4	195	9					
06	6360 X	5902	-0-	-458	-0-	6 1	5601	2	Y	146	148	1	5
						134 4	161	9					
-----													
STANLEY RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	273475	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9448 - 14967	
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	144	9					
03	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	18 1	14581	2	Y	231	229	1	9
						1 4	254	9					
04	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	25 1	11952	2	Y	188	181	1	16
						3 4	207	9					
05	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	32 1	10826	2	Y	168	177	1	7
						117 4	185	9					
06	11190 X	10185	-0-	-1005	-0-	11 1	9775	2	Y	150	152	1	5
						234 4	165	9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8008 - 13651	
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	154 1	233	2	Y	57	57	0	1
						1 4	63	9					
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	194 1	371	2	Y	91	90	0	2
						4 4	100	9					
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							
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	253 1	395	2	Y	100	101	0	4
						2 4	110	9					
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	219 1	250	2	Y	76	75	0	5
						1 4	84	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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							
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	564 1	1245 2	Y		348	347 0		13
							2 4	383 9						
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	540 1	1260 2	Y		344	350 0		7
							378 9							
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														
-----														
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							
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	535 1	2577 2	Y		319	320 0		12
							4 4	351 9						
06		2400 X	1772	-0-	-628	-0-	478 1	1117 2	Y		161	170 0		3
							177 9							
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
-----														
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							
05		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	510 1	1821 2	Y		458	456 0		17
							3 4	504 9						
06		3000 N	3154	-0-	154	154	490 1	2097 2	Y		515	522 0		10
							567 9							
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
-----														
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							
05		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	532 1	1654 2	Y		577	592 0		22
							3 4	635 9						
06		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	515 1	1733 2	Y		351	366 0		7
							386 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) 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	
-----														
01		7905 X	5211	-0-	-2694	-0-	7 1	5029 2	Y	159	154 1		9	
							175 9							
02		6989 X	4159	-0-	-2830	-0-	5 1	3917 2	Y	119	121 1		7	
							106 4	131 9						
03		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	10 1	7790 2	Y	228	226 1		9	
							1 4	251 9						
04		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	14 1	6814 2	Y	199	191 1		17	
							2 4	219 9						
05		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	19 1	6189 2	Y	177	187 1		7	
							67 4	195 9						
06		7800 X	6647	-0-	-1153	-0-	7 1	6291 2	Y	180	180 1		7	
							151 4	198 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
-----														
01		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	26 1	5637 2	Y	926	938 0		52	
							69 4	1019 9						
02		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	23 1	4936 2	Y	804	791 0		65	
							139 4	884 9						
03		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	22 1	5302 2	Y	861	872 0		54	
							7 4	947 9						
04		6000 X	5555	-0-	-445	-0-	20 1	4800 2	Y	661	643 0		72	
							8 4	727 9						
05		6200 X	3861	-0-	-2339	-0-	14 1	3324 2	Y	451	476 0		47	
							27 4	496 9						
06		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-	47 0		-0-	
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
-----														
01		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	22 1	4698 2	Y	566	570 0		32	
							58 4	623 9						
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	20 1	4344 2	Y	522	512 0		42	
							122 4	574 9						
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	21 1	4856 2	Y	583	589 0		36	
							7 4	641 9						
04		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	20 1	4820 2	Y	491	474 0		53	
							8 4	540 9						
05		4681 X	3025	-0-	-1656	-0-	12 1	2694 2	Y	270	295 0		28	
							22 4	297 9						
06		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-	28 0		-0-	
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
-----														
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	483 1	1771 2	Y	503	507 0		10	
							4 4	553 9						
02		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	441 1	1428 2	Y	445	441 0		14	
							6 4	490 9						
03		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	496 1	2019 2	Y	563	559 0		18	
							1 4	619 9						
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	501 1	2287 2	Y	488	488 0		18	
							537 9							
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	510 1	2510 2	Y	577	573 0		22	
							4 4	635 9						
06		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	506 1	2447 2	Y	549	560 0		11	
							604 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 WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	4588 X	4448	-0-	-140	-0-	248	1	3698	2	Y	446	444	0	7	
						11	4	491	9						
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	252	1	3944	2	Y	568	562	0	13	
						43	4	625	9						
03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	340	1	3878	2	Y	539	535	0	17	
						593	9								
04	4350 X	4248	-0-	-102	-0-	349	1	3376	2	Y	475	472	0	20	
						523	9								
05	5208 X	2452	-0-	-2756	-0-	320	1	1826	2	Y	269	279	0	10	
						10	4	296	9						
06	5040 X	1430	-0-	-3610	-0-	242	1	991	2	Y	176	175	0	11	
						3	4	194	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608															
-----															
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	210	1	4338	2	Y	461	460	0	8	
						13	4	507	9						
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	204	1	3490	2	Y	392	391	0	9	
						38	4	431	9						
03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	307	1	4297	2	Y	465	460	0	14	
						512	9								
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	296	1	3894	2	Y	429	425	0	18	
						472	9								
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	332	1	4405	2	Y	507	505	0	20	
						24	4	558	9						
06	4140 X	2352	-0-	-1788	-0-	219	1	1848	2	Y	254	258	0	16	
						6	4	279	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055															
-----															
01	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	267	1	5336	2	Y	513	516	0	8	
						16	4	564	9						
02	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	285	1	5460	2	Y	502	498	0	12	
						59	4	552	9						
03	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	424	1	6935	2	Y	613	606	0	19	
						674	9								
04	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	411	1	6436	2	Y	578	572	0	25	
						636	9								
05	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	448	1	6690	2	Y	628	629	0	24	
						36	4	691	9						
06	4860 X	3897	-0-	-963	-0-	357	1	3141	2	Y	354	356	0	22	
						10	4	389	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751															
-----															
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	260	1	6890	2	Y	354	357	0	6	
						20	4	389	9						
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	235	1	7296	2	Y	378	375	0	9	
						79	4	416	9						
03	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	259	1	6932	2	Y	346	344	0	11	
						381	9								
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	243	1	5488	2	Y	278	277	0	12	
						306	9								
05	4123 X	3993	-0-	-130	-0-	258	1	3511	2	Y	186	191	0	7	
						19	4	205	9						
06	3990 X	2790	-0-	-1200	-0-	228	1	2388	2	Y	152	149	0	10	
						7	4	167	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	349	1	2650	2	Y	904	905	0			18
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	357	1	2406	2	Y	900	889	0			29
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	398	1	2453	2	Y	821	824	0			26
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	394	1	3005	2	Y	770	767	0			29
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	358	1	3046	2	Y	840	837	0			32
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	338	1	3003	2	Y	808	824	0			16

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

01	10540 X	9903	-0-	-637	-0-	13	1	9591	2	Y	272	255	1			77
02	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	22	1	9953	2	Y	304	300	1			81
03	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	24	1	10331	2	Y	272	277	1			76
04	10200 X	8912	-0-	-1288	-0-	17	1	8656	2	Y	217	237	1			56
05	10540 X	10423	-0-	-117	-0-	22	1	10132	2	Y	244	264	1			36
06	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	24	1	10185	2	Y	263	242	1			57

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

01	7285 X	3103	-0-	-4182	-0-	4	1	3016	2	Y	75	60	1			21
02	6815 X	1891	-0-	-4924	-0-	4	1	1832	2	Y	50	58	1			13
03	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	55	9	1551	2	Y	37	40	1			10
04	3000 X	1544	-0-	-1456	-0-	4	1	1504	2	Y	34	35	1			9
05	3100 X	1854	-0-	-1246	-0-	37	9	1807	2	Y	39	42	1			6
06	3000 X	2175	-0-	-825	-0-	43	9	2108	2	Y	49	44	1			11

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

01	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	16	1	11227	2	Y	255	242	1			72
02	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	21	1	9744	2	Y	242	249	1			65
03	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	26	1	11073	2	Y	236	235	1			66
04	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	20	1	10542	2	Y	214	225	1			55
05	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	11196	2	Y	219	242	1			32
06	10200 X	9494	-0-	-706	-0-	22	1	9226	2	Y	194	184	1			42

---

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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
01	14415 X	10913	-0-	-3502	-0-	15 249	1 9	10649	2 Y	226	209	1	64				
02	13485 X	12466	-0-	-1019	-0-	27 1	1 4	12116	2 Y	293	279	1	78				
03	13795 X	13160	-0-	-635	-0-	30 295	1 9	12835	2 Y	268	271	1	75				
04	13200 X	10716	-0-	-2484	-0-	20 229	1 9	10467	2 Y	208	229	1	54				
05	13485 X	4378	-0-	-9107	-0-	9 89	1 9	4280	2 Y	81	123	1	12				
06	12900 X	4242	-0-	-8658	-0-	10 15	1 4	4125	2 Y	84	78	1	18				
<hr/>																	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	68H	RRCID ->	273797	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	7812	- 13083			
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	16 43	1 4	3474	2 Y	299	305	0	17				
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	16 97	1 4	3466	2 Y	297	290	0	24				
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	16 5	1 4	3677	2 Y	315	319	0	20				
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	17 7	1 4	3997	2 Y	290	278	0	32				
05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	20 39	1 4	4750	2 Y	339	335	0	36				
06	3570 X	509	-0-	-3061	-0-	3 34	1 9	472	2 Y	31	59	0	8				
<hr/>																	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	69H	RRCID ->	273798	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7788	- 13177			
01	6324 X	5836	-0-	-488	-0-	25 66	1 4	5373	2 Y	338	343	0	19				
02	5945 X	4767	-0-	-1178	-0-	20 122	1 4	4328	2 Y	270	267	0	22				
03	6355 X	5048	-0-	-1307	-0-	20 6	1 4	4701	2 Y	292	296	0	18				
04	6150 X	4573	-0-	-1577	-0-	18 7	1 4	4297	2 Y	228	221	0	25				
05	6045 X	4400	-0-	-1645	-0-	18 34	1 4	4113	2 Y	214	216	0	23				
06	5640 X	1050	-0-	-4590	-0-	6 1	1 4	996	2 Y	43	55	0	11				
<hr/>																	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	70H	RRCID ->	273806	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7852	- 13322			
01	4061 X	3274	-0-	-787	-0-	14 36	1 4	2963	2 Y	237	240	0	13				
02	3654 X	3366	-0-	-288	-0-	14 84	1 4	3004	2 Y	240	234	0	19				
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	14 4	1 4	3272	2 Y	260	263	0	16				
04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	16 6	1 4	3792	2 Y	256	244	0	28				
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	16 30	1 4	3632	2 Y	241	244	0	25				
06	3480 X	1876	-0-	-1604	-0-	10 1	1 4	1746	2 Y	108	106	0	27				

---

-----																					
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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
-----																					
01	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	180	1	1869	2	Y	298	299	0			5					
						5	4	328	9												
02	2465 N	2361	-0-	-104	-0-	203	1	1816	2	Y	293	291	0			7					
						20	4	322	9												
03	2666 N	2591	-0-	-75	-0-	286	1	1969	2	Y	305	303	0			9					
						336	9														
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	307	1	2031	2	Y	321	316	0			14					
						353	9														
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	302	1	1883	2	Y	310	312	0			12					
						10	4	341	9												
06	2520 N	1351	-0-	-1169	-0-	232	1	917	2	Y	181	182	0			11					
						3	4	199	9												
-----																					
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		60H	RRCID -> 273821			COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7704 - 13674								
-----																					
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	243	1	5370	2	Y	677	677	0			11					
						16	4	745	9												
02	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	258	1	5477	2	Y	684	679	0			16					
						59	4	752	9												
03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	336	1	5381	2	Y	648	644	0			20					
						713	9														
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	346	1	5345	2	Y	654	646	0			28					
						719	9														
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	358	1	5375	2	Y	687	688	0			27					
						29	4	756	9												
06	4620 X	2985	-0-	-1635	-0-	265	1	2321	2	Y	356	360	0			23					
						7	4	392	9												
-----																					
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID -> 273823			COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8026 - 13820								
-----																					
01	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	249	1	5238	2	Y	393	393	0			6					
						15	4	432	9												
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	234	1	3486	2	Y	258	258	0			6					
						38	4	284	9												
03	4185 X	4113	-0-	-72	-0-	315	1	3522	2	Y	251	249	0			8					
						276	9														
04	4050 X	3356	-0-	-694	-0-	320	1	2813	2	Y	203	202	0			9					
						223	9														
05	4185 X	3460	-0-	-725	-0-	312	1	2892	2	Y	218	219	0			8					
						16	4	240	9												
06	4050 X	2171	-0-	-1879	-0-	274	1	1720	2	Y	156	154	0			10					
						5	4	172	9												
-----																					
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		58H	RRCID -> 273827			COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7876 - 13767								
-----																					
01	2511 X	2493	-0-	-18	-0-	198	1	1953	2	Y	305	303	0			5					
						6	4	336	9												
02	2349 X	2063	-0-	-286	-0-	206	1	1568	2	Y	247	246	0			6					
						17	4	272	9												
03	2418 X	2147	-0-	-271	-0-	293	1	1589	2	Y	241	240	0			7					
						265	9														
04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	316	1	1826	2	Y	282	277	0			12					
						310	9														
05	2480 X	2146	-0-	-334	-0-	296	1	1564	2	Y	253	255	0			10					
						8	4	278	9												
06	2400 X	1348	-0-	-1052	-0-	249	1	903	2	Y	175	174	0			11					
						3	4	193	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 WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
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
-----														
01		2976 X	2873	-0-	-103	-0-	12 1	2530 2		Y	273	278 0		15
							31 4	300 9						
02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	12 1	2471 2		Y	265	259 0		21
							69 4	292 9						
03		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	13 1	3024 2		Y	324	325 0		20
							4 4	356 9						
04		2880 X	2467	-0-	-413	-0-	9 1	2231 2		Y	203	201 0		22
							4 4	223 9						
05		2976 X	2787	-0-	-189	-0-	11 1	2507 2		Y	225	223 0		24
							21 4	248 9						
06		2880 X	2776	-0-	-104	-0-	15 1	2529 2		Y	209	181 0		52
							2 4	230 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509														
01		3503 X	3394	-0-	-109	-0-	14 1	3069 2		Y	248	249 0		14
							38 4	273 9						
02		3248 X	3033	-0-	-215	-0-	13 1	2707 2		Y	215	212 0		17
							76 4	237 9						
03		3472 X	3353	-0-	-119	-0-	13 1	3068 2		Y	244	246 0		15
							4 4	268 9						
04		3360 X	2735	-0-	-625	-0-	11 1	2532 2		Y	171	167 0		19
							4 4	188 9						
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	17 1	3877 2		Y	257	249 0		27
							32 4	283 9						
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	23 1	3868 2		Y	238	206 0		59
							3 4	262 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
01		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	11 1	2392 2		Y	248	249 0		14
							29 4	273 9						
02		2726 X	2508	-0-	-218	-0-	10 1	2191 2		Y	223	219 0		18
							62 4	245 9						
03		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	11 1	2610 2		Y	265	266 0		17
							4 4	292 9						
04		2760 X	2499	-0-	-261	-0-	9 1	2271 2		Y	195	191 0		21
							4 4	215 9						
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-	21 0		-0-
06		2820 N	48	-0-	-2772	-0-	44 2	4 9		Y	4	3 0		1
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
01		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	20 1	4367 2		Y	352	351 0		20
							54 4	387 9						
02		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	20 1	4196 2		Y	343	335 0		28
							118 4	377 9						
03		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	20 1	4661 2		Y	379	383 0		24
							6 4	417 9						
04		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	23 1	5579 2		Y	385	367 0		42
							9 4	424 9						
05		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	20 1	4567 2		Y	311	320 0		33
							37 4	342 9						
06		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	26 1	4335 2		Y	273	238 0		68
							4 4	300 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	5022	X	4165	-0-	-857	-0-	18	1	3807	2	Y	266	273	0	15
							47	4	293	9					
02	4698	X	4593	-0-	-105	-0-	19	1	4142	2	Y	287	279	0	23
							116	4	316	9					
03	5022	X	4369	-0-	-653	-0-	17	1	4038	2	Y	281	286	0	18
							5	4	309	9					
04	4860	X	1096	-0-	-3764	-0-	4	1	1024	2	Y	60	71	0	7
							2	4	66	9					
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	25	1	5786	2	Y	334	306	0	35
							47	4	367	9					
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	27	1	4626	2	Y	249	222	0	62
							4	4	274	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		81H	RRCID ->	273918	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7871 - 15190			
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	29	1	6258	2	Y	537	542	0	30
							77	4	591	9					
02	6380	X	6350	-0-	-30	-0-	26	1	5632	2	Y	485	476	0	39
							158	4	534	9					
03	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	26	1	6185	2	Y	531	537	0	33
							8	4	584	9					
04	6660	X	6555	-0-	-105	-0-	25	1	6036	2	Y	440	425	0	48
							10	4	484	9					
05	6882	X	6576	-0-	-306	-0-	26	1	6026	2	Y	432	435	0	45
							49	4	475	9					
06	6660	X	6217	-0-	-443	-0-	34	1	5756	2	Y	384	333	0	96
							5	4	422	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		82H	RRCID ->	273929	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066 - 12825			
01	5084	X	4827	-0-	-257	-0-	20	1	4417	2	Y	305	310	0	17
							54	4	336	9					
02	4756	X	4626	-0-	-130	-0-	20	1	4183	2	Y	277	272	0	22
							118	4	305	9					
03	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	20	1	4642	2	Y	307	310	0	19
							6	4	338	9					
04	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	19	1	4538	2	Y	255	246	0	28
							8	4	281	9					
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	20	1	4634	2	Y	255	256	0	27
							38	4	281	9					
06	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	26	1	4370	2	Y	224	195	0	56
							4	4	246	9					
-----															
WORTHHEY RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	273963	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9199 - 14458			
01	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	18	1	19612	2	Y	343	341	1	13
							1	4	377	9					
02	17748	X	17671	-0-	-77	-0-	2	1	17284	2	Y	349	350	1	12
							1	4	384	9					
03	18972	X	17275	-0-	-1697	-0-	4	1	16880	2	Y	355	348	1	19
							391	9							
04	18360	X	15746	-0-	-2614	-0-	3	1	15393	2	Y	317	315	1	21
							1	4	349	9					
05	18972	X	15395	-0-	-3577	-0-	23	1	15022	2	Y	283	298	1	6
							39	4	311	9					
06	18360	X	12199	-0-	-6161	-0-	5	1	11918	2	Y	250	246	1	10
							1	4	275	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		2976 X	946	-0-	-2030	-0-	388 1	437 2	Y	110	112 0		2
							121 9						
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	257 1	2431 2	Y	577	573 0		6
							635 9						
03		2511 X	2422	-0-	-89	-0-	188 1	1827 2	Y	370	371 0		5
							407 9						
04		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	157 1	4436 2	Y	629	623 0		11
							692 9						
05		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	52 1	7755 2	Y	649	636 0	5 1	19
							714 9						
06		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	7419 2	976 9	Y	887	888 0		18
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238													
01		961 N	265	-0-	-696	-0-	185 1	65 2	Y	14	14 0		-0-
							15 9						
02		1102 N	341	-0-	-761	-0-	217 1	102 2	Y	20	20 0		-0-
							22 9						
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	196 1	688 2	Y	117	115 0		2
							129 9						
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	230 1	1215 2	Y	144	143 0		3
							158 9						
05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	86 1	2429 2	Y	170	167 0	1 1	5
							187 9						
06		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2235 2	246 9	Y	224	224 0		5
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485													
01		3100 N	741	-0-	-2359	492	178 1	417 2	Y	133	133 0		3
							146 9						
02		1611 N	1119	-0-	-492	-0-	175 1	711 2	Y	212	213 0		2
							233 9						
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	174 1	987 2	Y	251	250 0		3
							276 9						
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	183 1	959 2	Y	171	171 0		3
							188 9						
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	68 1	2063 2	Y	217	212 0	2 1	6
							239 9						
06		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2546 2	422 9	Y	384	382 0		8
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977													COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7861 - 13290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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									
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	2	Y	230	230	0			24		
						29	4	253	9									
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	19	1	3235	2	Y	193	169	0			48		
						3	4	212	9									
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992													COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6198	PERF.	6750 - 13458
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											
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	108	1	8788	2	Y	459	474	0			65		
						505	9											
06	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	101	1	8596	2	Y	434	396	0			103		
						477	9											
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993													COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7751 - 13297
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-		
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994													COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	8255 - 14094
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									
05	8122 X	2145	-0-	-5977	-0-	18	1	1999	2	Y	115	175	0			23		
						1	4	127	9									
06	7200 X	13	-0-	-7187	-0-	12	2	1	9	Y	1	24	0			-0-		
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996													COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	8969 - 13926
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	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		WELL #:		77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7792 - 13432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
-----															
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	22	1	4788	2	Y	325	326	0	18	
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	59	4	358	9						
						20	1	4333	2	Y	293	287	0	24	
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	122	4	322	9						
						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						
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	20	1	4576	2	Y	257	260	0	27	
						38	4	283	9						
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	27	1	4538	2	Y	237	205	0	59	
						4	4	261	9						
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 7115 - 11776			
-----															
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	15	
						103	9					6	1		
04	990 N	580	-0-	-410	-0-	172	1	342	2	Y	60	64	1	11	
						66	9								
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	401	2	Y	69	17	0	9	
						76	9					54	1		
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	92	1	482	2	Y	125	114	0	20	
						1	4	138	9						
-----															
WORTHEY RANCH		WELL #:		50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9544 - 15458			
-----															
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						
05	16585 X	9784	-0-	-6801	-0-	15	1	9495	2	Y	226	254	1	5	
						25	4	249	9						
06	19590 X	13708	-0-	-5882	-0-	6	1	13314	2	Y	352	343	1	14	
						1	4	387	9						
-----															
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7772 - 11706			
-----															
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						
05	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	82	1	9279	2	Y	530	446	0	107	
						2	4	583	9						
06	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	236	1	11478	2	Y	516	486	0	137	
						568	9								
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-			-0-
06	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															
01	5487 X	4507	-0-	-980		-0-	36 1	4181 2	29 4	261 9	Y	237	235 0		50
02	5133 X	4858	-0-	-275		-0-	40 1	4355 2	184 4	279 9	Y	254	247 0		57
03	6328 X	6328	-0-	-0-		-0-	55 1	5938 2	17 4	318 9	Y	289	284 0		62
04	9241 X	9241	-0-	-0-		-0-	70 1	8644 2	72 4	455 9	Y	414	401 0		75
05	7084 X	7084	-0-	-0-		-0-	59 1	6695 2	2 4	328 9	Y	298	313 0		60
06	7887 X	7887	-0-	-0-		-0-	153 1	7447 2	287 9		Y	261	252 0		69

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880															
01	2466 N	2466	-0-	-0-		-0-	179 1	1882 2	405 9		Y	368	315 0		61
02	2900 N	2998	-0-	98		98	110 1	2383 2	505 9		Y	459	425 0		95
03	3100 N	3205	-0-	105		203	65 1	2617 2	523 9		Y	475	503 0		67
04	2514 N	2311	-0-	-203		-0-	63 1	1898 2	63 1	1898 2	Y	318	323 0		62
05	2133 X	2133	-0-	-0-		-0-	350 9	1736 2	75 1	1736 2	Y	293	313 0		42
06	2107 X	2107	-0-	-0-		-0-	322 9	1732 2	65 1	1732 2	Y	282	257 0		67
							310 9								

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208															
01	1736 N	1487	-0-	-249		-0-	181 1	1139 2	167 9		Y	152	139 0		25
02	2141 N	2141	-0-	-0-		-0-	106 1	1775 2	260 9		Y	236	212 0		49
03	2102 N	2102	-0-	-0-		-0-	57 1	1797 2	248 9		Y	225	242 0		32
04	2526 N	2526	-0-	-0-		-0-	65 1	2184 2	277 9		Y	252	235 0		49
05	2307 N	2307	-0-	-0-		-0-	79 1	1975 2	253 9		Y	230	246 0		33
06	2040 N	1974	-0-	-66		-0-	65 1	1700 2	209 9		Y	190	178 0		45

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	442 1	6664 2	Y	830	781 0		57
							201 4	913 9					
02		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	353 1	6553 2	Y	902	933 0		26
							227 4	992 9					
03		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	335 1	6155 2	Y	867	865 0		28
							161 4	954 9					
04		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	302 1	5836 2	Y	751	743 0		36
							18 4	826 9					
05		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	316 1	5843 2	Y	762	769 0		29
							26 4	838 9					
06		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	315 1	5747 2	Y	748	752 0		25
							8 4	823 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		78H	RRCID -> 274097		COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7912 - 13724	
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	10 1	2261 2	Y	208	210 0		12
							28 4	229 9					
02		2146 N	2067	-0-	-79	-0-	9 1	1824 2	Y	166	165 0		13
							51 4	183 9					
03		2449 N	2134	-0-	-315	-0-	8 1	1929 2	Y	176	178 0		11
							3 4	194 9					
04		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	11 1	2674 2	Y	207	195 0		23
							4 4	228 9					
05		2201 N	2133	-0-	-68	-0-	8 1	1946 2	Y	148	155 0		16
							16 4	163 9					
06		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	12 1	2015 2	Y	142	122 0		36
							2 4	156 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 274100		COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8775 - 13597	
*09		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	338 1	6503 2	Y	773	775 0	4 7	146
							22 4	850 9					
*10		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	372 1	6086 2	Y	644	704 0		86
							4 4	708 9					
*11		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	326 1	6160 2	Y	570	559 0		97
							15 4	627 9					
*12		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	332 1	6467 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	6330	-0-	-1268	-0-	235 1	5607 2	Y	431	447 0		110
							14 4	474 9					
*03		7564 X	6484	-0-	-1080	-0-	275 1	5649 2	Y	505	498 0		117
							4 4	556 9					
*04		7320 X	5451	-0-	-1869	-0-	293 1	4692 2	Y	417	435 0		99
							7 4	459 9					
*05		7564 X	5529	-0-	-2035	-0-	289 1	4798 2	Y	388	422 0		65
							15 4	427 9					
06		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	286 1	6476 2	Y	552	477 0		140
							2 4	607 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 #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*09		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	169 1	5146 2	17 4	681 9	Y	619	575 0	48 7	117
*10		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	158 1	5328 2	4 4	657 9	Y	597	634 0		80
*11		6180 X	6015	-0-	-165	-0-	108 1	5174 2	12 4	721 9	Y	655	623 0		112
*12		6386 X	5999	-0-	-387	-0-	76 1	5256 2	23 4	644 9	Y	585	591 0		106
	01	7564 X	4467	-0-	-3097	-0-	130 1	3705 2	16 4	616 9	Y	560	531 0		135
*02		7076 X	4814	-0-	-2262	-0-	156 1	4087 2	10 4	561 9	Y	510	515 0		130
*03		6324 X	5166	-0-	-1158	-0-	136 1	4336 2	3 4	691 9	Y	628	612 0		146
*04		6030 X	5162	-0-	-868	-0-	79 1	4383 2	7 4	693 9	Y	630	626 0		150
*05		6014 X	5604	-0-	-410	-0-	85 1	4811 2	15 4	693 9	Y	630	674 0		106
	06	5280 X	5243	-0-	-37	-0-	80 1	4481 2	2 4	680 9	Y	618	568 0		156

-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302															
*09		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	421 1	4087 2	14 4	537 9	Y	488	475 0	39 7	92
*10		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	449 1	4714 2	3 4	770 9	Y	700	698 0		94
*11		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	364 1	4993 2	12 4	719 9	Y	654	636 0		112
*12		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	365 1	4821 2	21 4	756 9	Y	687	675 0		124
	01	5828 X	3240	-0-	-2588	-0-	290 1	2557 2	11 4	382 9	Y	347	387 0		84
*02		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	383 1	5460 2	14 4	662 9	Y	602	532 0		154
*03		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	363 1	4972 2	3 4	701 9	Y	637	643 0		148
*04		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	343 1	4773 2	8 4	668 9	Y	607	611 0		144
*05		5828 X	5665	-0-	-163	-0-	335 1	4713 2	15 4	602 9	Y	547	599 0		92
	06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	367 1	4982 2	2 4	669 9	Y	608	546 0		154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	4890 X	4363	-0-	-527	-0-	120	1	3758	2	Y	429	439	0		78
						13	4	472	9						
*10	5053 X	4214	-0-	-839	-0-	119	1	3580	2	Y	466	482	0		62
						2	4	513	9						
*11	4890 X	4138	-0-	-752	-0-	93	1	3722	2	Y	285	298	0		49
						9	4	314	9						
*12	5053 X	3707	-0-	-1346	-0-	83	1	3293	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	4532	-0-	-601	-0-	113	1	4049	2	Y	327	337	0		84
						10	4	360	9						
*03	4340 X	3690	-0-	-650	-0-	121	1	3235	2	Y	302	316	0		70
						2	4	332	9						
*04	4350 X	3444	-0-	-906	-0-	97	1	3032	2	Y	282	285	0		67
						5	4	310	9						
*05	4929 X	3136	-0-	-1793	-0-	91	1	2777	2	Y	235	263	0		39
						9	4	259	9						
06	4770 X	3026	-0-	-1744	-0-	100	1	2663	2	Y	238	217	0		60
						1	4	262	9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217															
*09	4830 X	3753	-0-	-1077	-0-	88	1	3357	2	Y	270	277	0	13 7	51
						11	4	297	9						
*10	4991 X	3963	-0-	-1028	-0-	85	1	3501	2	Y	341	346	0		46
						2	4	375	9						
*11	5040 X	3918	-0-	-1122	-0-	56	1	3462	2	Y	356	341	0		61
						8	4	392	9						
*12	5208 X	4732	-0-	-476	-0-	62	1	4296	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	3780	-0-	-657	-0-	79	1	3387	2	Y	277	290	0		71
						9	4	305	9						
*03	4743 X	4530	-0-	-213	-0-	187	1	3930	2	Y	373	357	0		87
						3	4	410	9						
*04	4590 X	4241	-0-	-349	-0-	153	1	3698	2	Y	349	353	0		83
						6	4	384	9						
*05	4743 X	4730	-0-	-13	-0-	157	1	4166	2	Y	358	381	0		60
						13	4	394	9						
06	4650 X	4450	-0-	-200	-0-	165	1	3896	2	Y	353	324	0		89
						1	4	388	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 #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
*09	6360 X	6040	-0-	-320	-0-	113 1	5139 2	17 4	771 9	Y	701	708 0	11 7	133	
*10	6572 X	5790	-0-	-782	-0-	110 1	4939 2	3 4	738 9	Y	671	714 0		90	
*11	6360 X	5007	-0-	-1353	-0-	93 1	4159 2	10 4	745 9	Y	677	651 0		116	
*12	6572 X	5547	-0-	-1025	-0-	104 1	4521 2	19 4	903 9	Y	821	788 0		149	
01	7626 X	4235	-0-	-3391	-0-	137 1	3492 2	15 4	591 9	Y	537	556 0		130	
*02	7105 X	6396	-0-	-709	-0-	110 1	5424 2	14 4	848 9	Y	771	704 0		197	
*03	5952 X	5530	-0-	-422	-0-	87 1	4604 2	3 4	836 9	Y	760	780 0		177	
*04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	77 1	4571 2	7 4	823 9	Y	748	747 0		178	
*05	6975 X	6136	-0-	-839	-0-	89 1	5180 2	16 4	851 9	Y	774	822 0		130	
06	6750 X	5631	-0-	-1119	-0-	85 1	4727 2	2 4	817 9	Y	743	685 0		188	
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671															
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	49 1	6670 2	1 4	306 9	Y	278	275 0		28	
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	54 1	6307 2	331 9		Y	301	303 0		26	
03	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	32 1	6945 2	3 4	329 9	Y	299	298 0		27	
04	6720 X	5242	-0-	-1478	-0-	25 1	4922 2	295 9		Y	268	256 0		39	
05	6944 X	330	-0-	-6614	-0-	23 1	307 9	14 1	3846 2	Y	279	292 0		26	
06	6720 X	4026	-0-	-2694	-0-	14 1	3846 2	166 9		Y	151	162 0		15	
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668															
01	7502 X	7480	-0-	-22	-0-	78 1	6884 2	10 4	508 9	Y	462	432 0		126	
02	7018 X	6738	-0-	-280	-0-	97 1	6106 2	17 4	518 9	Y	471	521 0		76	
03	7502 X	7450	-0-	-52	-0-	120 1	6749 2	581 9		Y	528	505 0		99	
04	7260 X	7119	-0-	-141	-0-	94 1	6469 2	28 4	528 9	Y	480	442 0		137	
05	7471 X	7091	-0-	-380	-0-	83 1	6563 2	4 4	441 9	Y	401	419 0		119	
06	7230 X	6755	-0-	-475	-0-	79 1	6237 2	1 4	438 9	Y	398	415 0		102	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
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						
05	14694 X	14333	-0-	-361	-0-	21	1	13795	2	Y	437	460	1		9
						36	4	481	9						
06	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	6	1	14494	2	Y	513	501	1		21
						1	4	564	9						
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972															
-----															
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								
05	3131 X	2802	-0-	-329	-0-	207	1	1917	2	Y	575	562	0		23
						45	4	633	9						
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	161	1	2271	2	Y	609	616	0		16
						9	4	670	9						
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597															
-----															
01	16058 X	13804	-0-	-2254	-0-	13	1	13517	2	Y	249	246	1		10
						274	9								
02	14123 X	12708	-0-	-1415	-0-	1	1	12409	2	Y	270	271	1		9
						1	4	297	9						
03	15438 X	13419	-0-	-2019	-0-	3	1	13088	2	Y	298	291	1		16
						328	9								
04	14940 X	12228	-0-	-2712	-0-	2	1	11933	2	Y	266	264	1		18
						293	9								
05	15438 X	8680	-0-	-6758	-0-	13	1	8456	2	Y	172	186	1		4
						22	4	189	9						
06	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	7	1	15035	2	Y	341	331	1		14
						1	4	375	9						
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690															
-----															
01	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	17	1	18154	2	Y	479	474	1		19
						1	4	527	9						
02	16965 X	15694	-0-	-1271	-0-	2	1	15183	2	Y	462	465	1		16
						1	4	508	9						
03	18135 X	1014	-0-	-17121	-0-	980	2	34	9	Y	31	45	1		2
04	17550 X	5424	-0-	-12126	-0-	1	1	5244	2	Y	163	154	1		11
						179	9								
05	18135 X	2	-0-	-18133	-0-	2	2			Y	-0-	11	1		-0-
06	17550 X	381	-0-	-17169	-0-	369	2	12	9	Y	11	11	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
WORTHY RANCH				WELL #:	55H	RRCID ->	274288	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	9282 - 13630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	16399 X	14451	-0-	-1948	-0-	13	1	14214	2	Y	204	202	1	8
						224	9							
02	15341 X	12848	-0-	-2493	-0-	1	1	12617	2	Y	208	209	1	7
						1	4	229	9					
03	16399 X	14960	-0-	-1439	-0-	3	1	14679	2	Y	253	246	1	14
						278	9							
04	15870 X	13324	-0-	-2546	-0-	2	1	13080	2	Y	220	219	1	15
						242	9							
05	14446 X	12678	-0-	-1768	-0-	19	1	12417	2	Y	191	202	1	4
						32	4	210	9					
06	14490 X	12740	-0-	-1750	-0-	6	1	12496	2	Y	215	210	1	9
						1	4	237	9					

  

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	274291	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8027 - 11932	
01	4278 X	4207	-0-	-71	-0-	34	1	3911	2	Y	214	204	0	45
						27	4	235	9					
02	4002 X	3530	-0-	-472	-0-	29	1	3166	2	Y	183	187	0	41
						134	4	201	9					
03	4278 X	3809	-0-	-469	-0-	33	1	3576	2	Y	173	177	0	37
						10	4	190	9					
04	4080 X	3685	-0-	-395	-0-	28	1	3448	2	Y	164	171	0	30
						29	4	180	9					
05	4216 X	4081	-0-	-135	-0-	34	1	3859	2	Y	170	166	0	34
						1	4	187	9					
06	4080 X	1848	-0-	-2232	-0-	36	1	1745	2	Y	61	79	0	16
						67	9							

  

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	274304	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	8045 - 11886	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	274310	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8050 - 11955	
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	39	1	4462	2	Y	309	295	0	65
						31	4	340	9					
02	4553 X	4344	-0-	-209	-0-	35	1	3833	2	Y	285	286	0	64
						162	4	314	9					
03	4867 X	4136	-0-	-731	-0-	35	1	3828	2	Y	238	251	0	51
						11	4	262	9					
04	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	31	1	3891	2	Y	238	246	0	43
						32	4	262	9					
05	4867 X	4091	-0-	-776	-0-	34	1	3816	2	Y	218	217	0	44
						1	4	240	9					
06	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	108	1	5239	2	Y	234	216	0	62
						257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351											
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	274413	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 8912	- 13798	
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	EOM BALANCE
01	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	73	1	4267	2	Y	833	852	0	56
						19	4	916	9					
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	51	1	4768	2	Y	738	725	0	69
						4	4	812	9					
03	5425 X	5096	-0-	-329	-0-	51	1	4202	2	Y	759	775	0	53
						8	4	835	9					
04	5250 X	4685	-0-	-565	-0-	54	1	3795	2	Y	739	703	0	89
						23	4	813	9					
05	6014 X	5082	-0-	-932	-0-	60	1	4213	2	Y	725	743	0	71
						11	4	798	9					
06	5820 X	5390	-0-	-430	-0-	78	1	4440	2	Y	792	735	0	128
						1	4	871	9					
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	274419	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7769	- 12391	
01	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	134	1	2018	2	Y	523	492	0	36
						61	4	575	9					
02	2929 X	2478	-0-	-451	-0-	271	1	1634	2	Y	469	491	0	14
						57	4	516	9					
03	3131 X	2311	-0-	-820	-0-	275	1	1510	2	Y	443	443	0	14
						39	4	487	9					
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	217	1	2308	2	Y	619	603	0	30
						7	4	681	9					
05	2790 X	2662	-0-	-128	-0-	165	1	1916	2	Y	520	531	0	19
						9	4	572	9					
06	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	228	1	1622	2	Y	441	445	0	15
						2	4	485	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		28HR	RRCID ->	274463	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8831	- 13670	
01	4092 X	4020	-0-	-72	-0-	56	1	3308	2	Y	584	601	0	39
						14	4	642	9					
02	4205 X	3869	-0-	-336	-0-	35	1	3319	2	Y	465	460	0	44
						3	4	512	9					
03	4495 X	3541	-0-	-954	-0-	36	1	2967	2	Y	484	494	0	34
						6	4	532	9					
04	4350 X	3288	-0-	-1062	-0-	39	1	2708	2	Y	477	453	0	58
						16	4	525	9					
05	4247 X	3556	-0-	-691	-0-	43	1	2992	2	Y	466	478	0	46
						8	4	513	9					
06	3990 X	3384	-0-	-606	-0-	50	1	2831	2	Y	456	428	0	74
						1	4	502	9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		10H	RRCID ->	274465	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 8280	- 12121	
01	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	22	1	2504	2	Y	234	224	0	49
						17	4	257	9					
02	2697 X	2630	-0-	-67	-0-	21	1	2259	2	Y	231	228	0	52
						96	4	254	9					
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	25	1	2647	2	Y	226	229	0	49
						7	4	249	9					
04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2615	2	Y	219	228	0	40
						22	4	241	9					
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	23	1	2646	2	Y	207	205	0	42
						1	4	228	9					
06	2820 N	1004	-0-	-1816	-0-	19	1	923	2	Y	56	83	0	15
						62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351											
FOGMT				WELL #:	32SP	RRCID ->	274466	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	6770 - 14463		
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	
01		8184 X	7788	-0-	-396	-0-	248	1	7042	2	Y	453	441	0	75
							498	9							
02		7656 X	6766	-0-	-890	-0-	123	1	6211	2	Y	393	387	0	81
							432	9							
03		8091 X	7646	-0-	-445	-0-	88	1	7092	2	Y	424	445	0	60
							466	9							
04		7830 X	6708	-0-	-1122	-0-	81	1	6249	2	Y	344	337	0	67
							378	9							
05		8091 X	7229	-0-	-862	-0-	93	1	6726	2	Y	373	387	0	53
							410	9							
06		7530 X	6585	-0-	-945	-0-	82	1	6141	2	Y	329	304	0	78
							362	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	274468	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8674 - 14852		
01		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	49	1	4313	2	Y	296	301	0	81
							6	4	326	9					
02		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	81	1	5135	2	Y	457	464	0	74
							14	4	503	9					
03		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	98	1	5477	2	Y	495	476	0	93
							545	9							
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	75	1	5189	2	Y	444	410	0	127
							22	4	488	9					
05		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	66	1	5208	2	Y	367	385	0	109
							3	4	404	9					
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	51	1	4034	2	Y	298	330	0	77
							1	4	328	9					
FOGMT				WELL #:	28SP	RRCID ->	274583	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6894 - 14677		
01		5859 X	4164	-0-	-1695	-0-	166	1	3426	2	Y	520	508	0	86
							572	9							
02		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	102	1	4691	2	Y	672	619	0	139
							739	9							
03		5859 X	5202	-0-	-657	-0-	65	1	4476	2	Y	601	655	0	85
							661	9							
04		5670 X	3645	-0-	-2025	-0-	55	1	3160	2	Y	391	400	0	76
							430	9							
05		5859 X	5626	-0-	-233	-0-	78	1	4877	2	Y	610	599	0	87
							671	9							
06		5670 X	5206	-0-	-464	-0-	70	1	4534	2	Y	547	504	0	130
							602	9							
WORTHLEY RANCH				WELL #:	48H	RRCID ->	274584	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	9052 - 13883		
01		21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	20	1	21218	2	Y	373	370	1	14
							1	4	410	9					
02		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	2	1	17824	2	Y	360	362	1	12
							1	4	396	9					
03		17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	4	1	16718	2	Y	352	345	1	19
							387	9							
04		15720 X	15261	-0-	-459	-0-	3	1	14919	2	Y	307	306	1	20
							1	4	338	9					
05		16244 X	15484	-0-	-760	-0-	23	1	15108	2	Y	285	299	1	6
							39	4	314	9					
06		15720 X	15399	-0-	-321	-0-	7	1	15043	2	Y	316	309	1	13
							1	4	348	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	293	-0-	-3768	-0-	139 1	136 2	Y	16	13	0	3	
						18 9							
02	3799 X	647	-0-	-3152	-0-	80 1	504 2	Y	57	48	0	12	
						63 9							
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	56 1	2317 2	Y	245	222	0	35	
						270 9							
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	86 1	5922 2	Y	578	501	0	112	
						636 9							
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	79 1	3554 2	Y	351	413	0	50	
						386 9							
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	67 1	3042 2	Y	289	270	0	69	
						318 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

01	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	213 1	7369 2	Y	519	491	0	86	
						571 9							
02	7395 X	7132	-0-	-263	-0-	108 1	6471 2	Y	503	485	0	104	
						553 9							
03	8432 X	5903	-0-	-2529	-0-	70 1	5397 2	Y	396	444	0	56	
						436 9							
04	8160 X	5332	-0-	-2828	-0-	65 1	4901 2	Y	333	324	0	65	
						366 9							
05	8432 X	5775	-0-	-2657	-0-	76 1	5301 2	Y	362	375	0	52	
						398 9							
06	7890 X	5644	-0-	-2246	-0-	75 1	5193 2	Y	342	313	0	81	
						376 9							

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	167 1	97 2	Y	17	24	0	3	
						19 9							
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	93 1	140 2	Y	23	21	0	5	
						25 9							
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	46 1	246 2	Y	38	38	0	5	
						42 9							
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	50 1	296 2	Y	43	40	0	8	
						47 9							
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	66 1	330 2	Y	48	49	0	7	
						53 9							
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	55 1	306 2	Y	42	39	0	10	
						46 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	335 1	5054 2	152 4	172 9	Y	156	146 0		11
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	281 1	2684 2	93 4	102 9	Y	93	101 0		3
03	1457 X	1312	-0-	-145	-0-	367 1	888 2	23 4	34 9	Y	31	33 0		1
04	1410 X	1200	-0-	-210	-0-	360 1	809 2	2 4	29 9	Y	26	26 0		1
05	1457 X	1354	-0-	-103	-0-	377 1	939 2	4 4	34 9	Y	31	31 0		1
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	363 1	1185 2	2 4	43 9	Y	39	39 0		1
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	202 1	1887 2	331 9		Y	301	297 0		6
02	725 N	309	-0-	-416	-0-	252 1	49 2	8 9		Y	7	13 0		-0-
03	775 N	218	-0-	-557	-0-	216 1	2 2	17 9		Y	-0-			-0-
04	750 N	370	-0-	-380	-0-	185 1	168 2	17 9		Y	15	15 0		-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	91 1	95 2	6 9		Y	5	5 0		-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	114 2	10 9			Y	9	9 0		-0-
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
01	11625 X	10642	-0-	-983	-0-	67 1	10332 2	243 9		Y	221	225 1		24
02	10875 X	9590	-0-	-1285	-0-	72 1	9242 2	46 4	230 9	Y	209	198 1		35
03	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	76 1	11657 2	1 4	270 9	Y	245	253 1		27
04	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	78 1	11652 2	21 4	242 9	Y	220	200 1		47
05	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	75 1	11735 2	20 4	232 9	Y	211	232 1		26
06	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	81 1	13040 2	30 4	261 9	Y	237	223 1		40
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	48 1	6921 2	3 4	446 9	Y	405	390 0		52
02	6699 X	6697	-0-	-2	-0-	40 1	6239 2	1 4	417 9	Y	379	386 0		45
03	7161 X	6843	-0-	-318	-0-	37 1	6400 2	406 9		Y	369	372 0		42
04	6930 X	6605	-0-	-325	-0-	29 1	6191 2	385 9		Y	350	339 0		53
05	7161 X	6555	-0-	-606	-0-	26 1	6178 2	351 9		Y	319	339 0		33
06	6930 X	6551	-0-	-379	-0-	26 1	6151 2	374 9		Y	340	337 0		36

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01	10199 X	336	-0-	-9863	-0-	326	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
02	8990 X	5727	-0-	-3263	-0-	1	1	5532	2	Y	176	170	1	6
						194	9							
03	8122 X	4866	-0-	-3256	-0-	1	1	4694	2	Y	155	153	1	8
						171	9							
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-			-0-
06	5910 X	1	-0-	-5909	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
01	3100 N	1653	-0-	-1447	1179	180	1	1243	2	Y	209	207	0	4
						230	9							
02	2900 N	1846	-0-	-1054	125	182	1	1418	2	Y	224	226	0	2
						246	9							
03	3100 N	3625	-0-	525	650	177	1	3002	2	Y	405	402	0	5
						446	9							
04	3000 N	3376	-0-	376	1026	200	1	2877	2	Y	272	272	0	5
						299	9							
05	1423 N	397	-0-	-1026	-0-	66	1	331	9	Y	301	295	0	9
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	377	378	0	8
												2	1	
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
02	12412 X	11656	-0-	-756	-0-	1	1	11238	2	Y	378	365	1	13
						1	4	416	9					
03	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	4	1	16728	2	Y	523	508	1	28
						575	9							
04	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	2	1	10906	2	Y	312	319	1	21
						343	9							
05	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	20	1	13336	2	Y	349	362	1	8
						35	4	384	9					
06	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	6	1	13491	2	Y	393	385	1	16
						1	4	432	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
01	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	10	1	10941	2	Y	332	330	1	13
						365	9							
02	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	1	1	10329	2	Y	360	361	1	12
						1	4	396	9					
03	6169 X	722	-0-	-5447	-0-	694	2	28	9	Y	25	36	1	1
04	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	1	1	8684	2	Y	309	290	1	20
						340	9							
05	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	19	1	12584	2	Y	411	422	1	9
						33	4	452	9					
06	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	5	1	11867	2	Y	431	423	1	17
						1	4	474	9					



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376												
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
-----												
01	992 N	544	-0-	-448	-0-	163 1	319 2	Y	56	57 0		1
						62 9						
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	154 1	628 2	Y	104	104 0		1
						114 9						
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	174 1	882 2	Y	125	124 0		2
						138 9						
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	219 1	968 2	Y	96	96 0		2
						106 9						
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	85 1	2015 2	Y	117	115 0	1 1	3
						129 9						
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1682 2	155 9	Y	141	141 0		3
-----												
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847												
01	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	16 1	17017 2	Y	493	487 1		19
						1 4	542 9					
02	17110 X	15433	-0-	-1677	-0-	1 1	14881 2	Y	500	502 1		17
						1 4	550 9					
03	18290 X	17165	-0-	-1125	-0-	4 1	16524 2	Y	579	565 1		31
						637 9						
04	17700 X	13367	-0-	-4333	-0-	2 1	12879 2	Y	442	444 1		29
						486 9						
05	17577 X	17348	-0-	-229	-0-	26 1	16700 2	Y	525	543 1		11
						44 4	578 9					
06	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	8 1	17563 2	Y	616	602 1		25
						1 4	678 9					
-----												
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152												
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	199 1	2994 2	Y	200	188 0		14
						90 4	220 9					
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	271 1	2629 2	Y	194	202 0		6
						91 4	213 9					
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	296 1	2836 2	Y	213	212 0		7
						74 4	234 9					
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	278 1	2867 2	Y	198	195 0		10
						9 4	218 9					
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	294 1	3115 2	Y	217	219 0		8
						14 4	239 9					
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	285 1	2734 2	Y	190	192 0		6
						4 4	209 9					
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618												
01	3193 X	3148	-0-	-45	-0-	20 1	2883 2	Y	222	214 0		29
						1 4	244 9					
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	17 1	2633 2	Y	210	214 0		25
						231 9						
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	16 1	2726 2	Y	207	209 0		23
						228 9						
04	3060 X	2178	-0-	-882	-0-	10 1	2004 2	Y	149	150 0		22
						164 9						
05	3162 X	2341	-0-	-821	-0-	9 1	2169 2	Y	148	155 0		15
						163 9						
06	3060 X	2829	-0-	-231	-0-	11 1	2609 2	Y	190	185 0		20
						209 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		5053 X	2265	-0-	-2788	-0-	121 1	1891 2	Y	186	169 0		22
							48 4	205 9					
02		4727 X	4071	-0-	-656	-0-	189 1	3471 2	Y	320	330 0		12
							59 4	352 9					
03		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	240 1	5328 2	Y	957	928 0		41
							1053 9						
04		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	235 1	4215 2	Y	750	758 0		33
							93 4	825 9					
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	228 1	3690 2	Y	638	637 0		34
							102 4	702 9					
06		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	284 1	5074 2	Y	838	827 0		45
							14 4	922 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711													
01		5580 X	5447	-0-	-133	-0-	132 1	4775 2	Y	380	353 0		46
							122 4	418 9					
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	269 1	6218 2	Y	472	500 0		18
							105 4	519 9					
03		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	242 1	5099 2	Y	755	741 0		32
							831 9						
04		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	247 1	5210 2	Y	764	763 0		33
							115 4	840 9					
05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	254 1	5930 2	Y	846	835 0		44
							163 4	931 9					
06		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	217 1	5057 2	Y	689	696 0		37
							14 4	758 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
01		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	302 1	6209 2	Y	496	444 0		60
							159 4	546 9					
02		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	347 1	4089 2	Y	311	359 0		12
							69 4	342 9					
03		5022 X	4766	-0-	-256	-0-	329 1	3814 2	Y	566	554 0		24
							623 9						
04		4860 X	4488	-0-	-372	-0-	327 1	3515 2	Y	516	518 0		22
							78 4	568 9					
05		5022 X	4792	-0-	-230	-0-	320 1	3774 2	Y	540	534 0		28
							104 4	594 9					
06		4860 X	4527	-0-	-333	-0-	296 1	3670 2	Y	501	502 0		27
							10 4	551 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	185 1	5804 2	Y	455	411 0		55
							149 4	501 9					
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	217 1	3229 2	Y	241	287 0		9
							54 4	265 9					
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	249 1	2696 2	Y	393	385 0		17
							432 9						
04		2910 X	2516	-0-	-394	-0-	258 1	1912 2	Y	276	281 0		12
							42 4	304 9					
05		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	250 1	3463 2	Y	487	473 0		26
							95 4	536 9					
06		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	241 1	3738 2	Y	501	500 0		27
							10 4	551 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		38H	RRCID -> 275069		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH	6572	PERF. 7254 - 14359	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		4526 X	2572	-0-	-1954	-0-	17 1	2257 2	Y	218	192 0		26
							58 4	240 9					
02		4234 X	4200	-0-	-34	-0-	32 1	3727 2	Y	344	357 0		13
							63 4	378 9					
03		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	54 1	5574 2	Y	1003	973 0		43
							1103 9						
04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	50 1	4347 2	Y	774	783 0		34
							96 4	851 9					
05		4495 X	4255	-0-	-240	-0-	40 1	3492 2	Y	570	574 0		30
							96 4	627 9					
06		4380 X	4368	-0-	-12	-0-	27 1	3663 2	Y	607	604 0		33
							10 4	668 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		39H	RRCID -> 275072		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH	6573	PERF. 7189 - 14032	
01		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	49 1	6508 2	Y	300	270 0		36
							167 4	330 9					
02		6409 X	5089	-0-	-1320	-0-	41 1	4738 2	Y	209	237 0		8
							80 4	230 9					
03		6851 X	4970	-0-	-1881	-0-	43 1	4502 2	Y	386	378 0		16
							425 9						
04		6840 X	4746	-0-	-2094	-0-	48 1	4211 2	Y	358	358 0		16
							93 4	394 9					
05		7068 X	6019	-0-	-1049	-0-	61 1	5347 2	Y	422	416 0		22
							147 4	464 9					
06		6840 X	5612	-0-	-1228	-0-	38 1	5116 2	Y	404	404 0		22
							14 4	444 9					
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 275087		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH	6576	PERF. 7131 - 12087	
01		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	553 1	4033 2	Y	96	114 0		10
							106 9						
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	689 1	3603 2	Y	152	146 0		16
							167 9						
03		4557 X	4394	-0-	-163	-0-	634 1	3597 2	Y	148	140 0		24
							163 9						
04		4410 X	3702	-0-	-708	-0-	563 1	3023 2	Y	105	118 0		11
							116 9						
05		4557 X	3544	-0-	-1013	-0-	753 1	2691 2	Y	91	91 0		11
							100 9						
06		4410 X	3036	-0-	-1374	-0-	606 1	2354 2	Y	69	69 0		11
							76 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		40H	RRCID -> 275089		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH	6562	PERF. 7846 - 14062	
01		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	71 1	9297 2	Y	540	480 0		65
							238 4	594 9					
02		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	71 1	8300 2	Y	459	507 0		17
							140 4	505 9					
03		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	68 1	6991 2	Y	754	739 0		32
							829 9						
04		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	68 1	6050 2	Y	646	650 0		28
							134 4	711 9					
05		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	78 1	6806 2	Y	683	675 0		36
							187 4	751 9					
06		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	47 1	6300 2	Y	625	627 0		34
							17 4	688 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	32 1	4280 2	Y	136	126 0		16
							110 4	150 9					
02		4176 X	2601	-0-	-1575	-0-	21 1	2456 2	Y	75	88 0		3
							41 4	83 9					
03		4464 X	4105	-0-	-359	-0-	37 1	3819 2	Y	226	219 0		10
							249 9						
04		4320 X	2879	-0-	-1441	-0-	31 1	2622 2	Y	153	156 0		7
							58 4	168 9					
05		4464 X	3789	-0-	-675	-0-	39 1	3449 2	Y	187	184 0		10
							95 4	206 9					
06		4320 X	3624	-0-	-696	-0-	25 1	3388 2	Y	184	184 0		10
							9 4	202 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													
01		5797 X	4901	-0-	-896	-0-	85 1	4503 2	Y	180	162 0		22
							115 4	198 9					
02		5423 X	4908	-0-	-515	-0-	124 1	4525 2	Y	166	182 0		6
							76 4	183 9					
03		5704 X	4544	-0-	-1160	-0-	135 1	4087 2	Y	293	287 0		12
							322 9						
04		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	135 1	5179 2	Y	369	365 0		16
							115 4	406 9					
05		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	165 1	6295 2	Y	436	429 0		23
							173 4	480 9					
06		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	131 1	5701 2	Y	376	379 0		20
							16 4	414 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384													
01		3100 N	6058	-0-	2958	7090	267 1	1752 2	Y	3631	3328 0		438
							45 4	3994 9					
02		2900 N	7357	-0-	4457	11547	324 1	2495 2	Y	4087	4373 0		152
							42 4	4496 9					
03		13454 X	1907	-0-	-11547	-0-	388 1	1308 2	Y	192	336 0		8
							211 9						
04		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	323 1	962 2	Y	150	151 0		7
							21 4	165 9					
05		443 X	443	-0-	-0-	-0-	356 1	73 2	Y	11	17 0		1
							2 4	12 9					
06		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	369 1	834 2	Y	119	114 0		6
							2 4	131 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903													
01		5828 X	5640	-0-	-188	-0-	282 1	4801 2	Y	506	506 0		10
							557 9						
02		5539 X	4904	-0-	-635	-0-	174 1	4265 2	Y	423	428 0		5
							465 9						
03		5921 X	4442	-0-	-1479	-0-	119 1	3956 2	Y	334	334 0		5
							367 9						
04		5730 X	3333	-0-	-2397	-0-	129 1	3009 2	Y	177	179 0		3
							195 9						
05		5921 X	5658	-0-	-263	-0-	59 1	5392 2	Y	188	184 0	2 1	5
							207 9						
06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5293 2	290 9	Y	264	264 0		5

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	232	1	1692	2	Y	104	120	0	11
						114	9							
02	1827 N	1711	-0-	-116	-0-	250	1	1306	2	Y	141	137	0	15
						155	9							
03	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	241	1	1368	2	Y	144	136	0	23
						158	9							
04	1890 N	1483	-0-	-407	-0-	215	1	1154	2	Y	104	116	0	11
						114	9							
05	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	347	1	1239	2	Y	107	105	0	13
						118	9							
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	376	1	1460	2	Y	110	105	0	18
						121	9							
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
-----														
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	312	1	2474	2	Y	359	357	0	7
						395	9							
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	210	1	2211	2	Y	301	305	0	3
						331	9							
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	180	1	2735	2	Y	318	317	0	4
						350	9							
04	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	195	1	1423	2	Y	116	118	0	2
						128	9							
05	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	81	1	6129	2	Y	294	285	0	9
						323	9					2	1	
06	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	4867	2	367	9	Y	334	336	0	7
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
-----														
01	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	651	1	9534	2	Y	798	798	0	38
						97	4	878	9					
02	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	634	1	10830	2	Y	1114	1090	0	62
						138	4	1225	9					
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	231	1	4001	2	Y	309	358	0	13
						340	9							
04	4110 X	1569	-0-	-2541	-0-	70	1	1380	2	Y	92	100	0	5
						18	4	101	9					
05	4247 X	505	-0-	-3742	-0-	22	1	409	2	Y	61	63	0	3
						7	4	67	9					
06	4110 X	515	-0-	-3595	-0-	27	1	408	2	Y	72	71	0	4
						1	4	79	9					
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
-----														
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	158	1	2320	2	Y	545	544	0	26
						24	4	600	9					
02	1885 X	831	-0-	-1054	-0-	35	1	598	2	Y	173	189	0	10
						8	4	190	9					
03	3596 X	1352	-0-	-2244	-0-	60	1	1043	2	Y	226	226	0	10
						249	9							
04	3480 X	1012	-0-	-2468	-0-	40	1	798	2	Y	148	151	0	7
						11	4	163	9					
05	3596 X	519	-0-	-3077	-0-	22	1	404	2	Y	78	81	0	4
						7	4	86	9					
06	3000 X	440	-0-	-2560	-0-	22	1	335	2	Y	75	75	0	4
						83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//	100351									
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	31HR	RRCID ->	275307	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	7106 - 14128	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			Y	-0-			-0-	
02	8961 X	-0-	-0-	-8961	-0-			Y	-0-			-0-	
03	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	526 1	9086 2	Y	1253	1200 0		53	
						1378 9							
04	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	453 1	8979 2	Y	1068	1067 0		54	
						119 4	1175 9						
05	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	585 1	10905 2	Y	1335	1315 0		74	
						178 4	1469 9						
06	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	629 1	9501 2	Y	1353	1356 0		71	
						14 4	1488 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	29H	RRCID ->	275317	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	7312 - 14381	
01	6882 X	4888	-0-	-1994	-0-	285 1	4166 2	Y	358	356 0		17	
						43 4	394 9						
02	6438 X	4599	-0-	-1839	-0-	227 1	3872 2	Y	410	404 0		23	
						49 4	451 9						
03	6882 X	6687	-0-	-195	-0-	338 1	5837 2	Y	465	468 0		20	
						512 9							
04	6660 X	5692	-0-	-968	-0-	252 1	4999 2	Y	341	344 0		17	
						66 4	375 9						
05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	278 1	5188 2	Y	365	362 0		20	
						84 4	402 9						
06	6480 X	6032	-0-	-448	-0-	345 1	5210 2	Y	426	424 0		22	
						8 4	469 9						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	275379	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7511 - 12172	
01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	168 1	2527 2	Y	262	248 0		18	
						76 4	288 9						
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	271 1	3200 2	Y	364	371 0		11	
						111 4	400 9						
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	270 1	3201 2	Y	372	371 0		12	
						84 4	409 9						
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	245 1	2737 2	Y	291	289 0		14	
						8 4	320 9						
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	258 1	2940 2	Y	317	319 0		12	
						13 4	349 9						
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	257 1	2545 2	Y	274	277 0		9	
						3 4	301 9						
BEINHORN RANCH			WELL #:	43H	RRCID ->	275386	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8842 - 12377	
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	21 1	3038 2	Y	161	159 0		21	
						1 4	177 9						
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	18 1	2782 2	Y	152	155 0		18	
						1 4	167 9						
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	16 1	2782 2	Y	145	147 0		16	
						160 9							
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	14 1	2998 2	Y	154	147 0		23	
						169 9							
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	12 1	2931 2	Y	137	146 0		14	
						151 9							
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	13 1	2969 2	Y	149	147 0		16	
						164 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
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	
-----														
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		212 1	1550 2	Y	132	141 0		13
								145 9						
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		245 1	1281 2	Y	193	185 0		21
								212 9						
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		270 1	1534 2	Y	223	208 0		36
								245 9						
04		1680 N	1595	-0-	-85	-0-		225 1	1205 2	Y	150	170 0		16
								165 9						
05		1736 N	1519	-0-	-217	-0-		301 1	1077 2	Y	128	129 0		15
								141 9						
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		327 1	1270 2	Y	133	126 0		22
								146 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
-----														
01		5394 X	4700	-0-	-694	-0-		250 1	4020 2	Y	391	389 0		8
								430 9						
02		5046 X	3538	-0-	-1508	-0-		211 1	3023 2	Y	276	281 0		3
								304 9						
03		5394 X	4840	-0-	-554	-0-		263 1	4216 2	Y	328	327 0		4
								361 9						
04		5220 X	3713	-0-	-1507	-0-		201 1	3313 2	Y	181	182 0		3
								199 9						
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-		62 1	6456 2	Y	208	203 0	2 1	6
								229 9						
06		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-		5916 2	300 9	Y	273	273 0		6
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
-----														
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						
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		183 1	3412 2	Y	501	494 0		28
								56 4						
06		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		223 1	3369 2	Y	574	572 0		30
								5 4						
									631 9					
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
-----														
01		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-		604 1	8848 2	Y	835	831 0		40
								90 4						
02		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-		494 1	8434 2	Y	696	697 0		39
								108 4						
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						
05		8525 X	5067	-0-	-3458	-0-		241 1	4482 2	Y	246	246 0		14
								73 4						
06		8250 X	3915	-0-	-4335	-0-		228 1	3442 2	Y	218	221 0		11
								5 4						
									240 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	278 1	4067 2	Y	643	641 0		31
							42 4	707 9					
02		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	245 1	4180 2	Y	780	768 0		43
							53 4	858 9					
03		5053 X	4662	-0-	-391	-0-	223 1	3845 2	Y	540	560 0		23
							594 9						
04		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	251 1	4974 2	Y	599	592 0		30
							66 4	659 9					
05		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	304 1	5672 2	Y	703	694 0		39
							92 4	773 9					
06		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	362 1	5468 2	Y	788	786 0		41
							8 4	867 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517													
01		33 N	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-	49 0		-0-
02		319 N	215	-0-	-104	-0-	8 1	139 2	Y	60	57 0		3
							2 4	66 9					
03		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	70 1	1207 2	Y	394	380 0		17
							433 9						
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	103 1	2037 2	Y	569	557 0		29
							27 4	626 9					
05		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	50 1	923 2	Y	266	280 0		15
							15 4	293 9					
06		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	47 1	706 2	Y	236	239 0		12
							1 4	260 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734													
01		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	274 1	4018 2	Y	869	866 0		42
							41 4	956 9					
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	184 1	3147 2	Y	835	830 0		47
							40 4	919 9					
03		5332 X	2762	-0-	-2570	-0-	125 1	2163 2	Y	431	460 0		18
							474 9						
04		5160 X	1174	-0-	-3986	-0-	47 1	938 2	Y	161	171 0		8
							12 4	177 9					
05		5332 X	400	-0-	-4932	-0-	17 1	316 2	Y	56	61 0		3
							5 4	62 9					
06		5130 X	285	-0-	-4845	-0-	15 1	220 2	Y	45	46 0		2
							50 9						
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104													
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	198 1	1442 2	Y	123	135 0		13
							135 9						
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	255 1	1333 2	Y	200	191 0		22
							220 9						
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	254 1	1438 2	Y	209	197 0		34
							230 9						
04		1710 N	1618	-0-	-92	-0-	228 1	1223 2	Y	152	170 0		16
							167 9						
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	363 1	1296 2	Y	156	153 0		19
							172 9						
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	379 1	1474 2	Y	153	147 0		25
							168 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		3100 N	3306	-0-	206		206	182 1	2740 2	Y	274	258 0		19
								83 4	301 9					
02		2900 N	2959	-0-	59		265	326 1	2278 2	Y	251	263 0		7
								79 4	276 9					
03		3512 X	3247	-0-	-265	-0-		344 1	2523 2	Y	285	283 0		9
								66 4	314 9					
04		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		275 1	2084 2	Y	215	214 0		10
								6 4	237 9					
05		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-		347 1	1874 2	Y	196	199 0		7
								8 4	216 9					
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		350 1	1942 2	Y	204	204 0		7
								3 4	224 9					
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-		26 1	3706 2	Y	178	155 0		23
								2 4	196 9					
02		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		24 1	3773 2	Y	188	189 0		22
								1 4	207 9					
03		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		22 1	3795 2	Y	180	182 0		20
								198 9						
04		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		17 1	3487 2	Y	162	158 0		24
								178 9						
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		16 1	3773 2	Y	160	168 0		16
								176 9						
06		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-		16 1	3736 2	Y	170	168 0		18
								187 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-		28 1	4033 2	Y	284	283 0		37
								2 4	312 9					
02		3625 X	3148	-0-	-477	-0-		18 1	2897 2	Y	211	223 0		25
								1 4	232 9					
03		3875 X	3675	-0-	-200	-0-		20 1	3395 2	Y	236	234 0		27
								260 9						
04		3750 X	3652	-0-	-98	-0-		16 1	3384 2	Y	229	222 0		34
								252 9						
05		3875 X	2936	-0-	-939	-0-		12 1	2773 2	Y	137	157 0		14
								151 9						
06		3750 X	3502	-0-	-248	-0-		14 1	3323 2	Y	150	148 0		16
								165 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
01		6076 X	5907	-0-	-169	-0-		45 1	5477 2	Y	345	302 0		60
								5 4	380 9					
02		5539 X	5010	-0-	-529	-0-		39 1	4534 2	Y	378	396 0		42
								21 4	416 9					
03		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-		46 1	5370 2	Y	465	421 0		86
								4 4	512 9					
04		5730 X	5162	-0-	-568	-0-		36 1	4686 2	Y	390	422 0		54
								11 4	429 9					
05		5921 X	5373	-0-	-548	-0-		42 1	4903 2	Y	388	378 0		64
								1 4	427 9					
06		5730 X	5713	-0-	-17	-0-		58 1	5206 2	Y	407	374 0		97
								1 4	448 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	39 1	4698 2	5 4	166 9	Y	151	152 0			26
02		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	34 1	3922 2	18 4	184 9	Y	167	175 0			18
03		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	32 1	3770 2	3 4	185 9	Y	168	155 0			31
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	27 1	3597 2	8 4	168 9	Y	153	163 0			21
05		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	33 1	3809 2	171 9		Y	155	150 0			26
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	40 1	3560 2	1 4	156 9	Y	142	134 0			34
-----																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613																
01		4712 X	4540	-0-	-172	-0-	34 1	4171 2	4 4	331 9	Y	301	305 0			52
02		4408 X	4211	-0-	-197	-0-	33 1	3750 2	17 4	411 9	Y	374	385 0			41
03		4712 X	4359	-0-	-353	-0-	33 1	3881 2	3 4	442 9	Y	402	369 0			74
04		4380 X	4172	-0-	-208	-0-	28 1	3728 2	9 4	407 9	Y	370	393 0			51
05		4526 X	4239	-0-	-287	-0-	33 1	3809 2	397 9		Y	361	352 0			60
06		4380 X	3286	-0-	-1094	-0-	33 1	2949 2	1 4	303 9	Y	275	269 0			66
-----																
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982																
01		3379 X	2386	-0-	-993	-0-	272 1	1982 2	132 9		Y	120	126 0			12
02		3161 X	2553	-0-	-608	-0-	373 1	1952 2	228 9		Y	207	197 0			22
03		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	540 1	3061 2	345 9		Y	314	285 0			51
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	507 1	2720 2	262 9		Y	238	264 0			25
05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	733 1	2620 2	244 9		Y	222	220 0			27
06		3420 X	3193	-0-	-227	-0-	614 1	2386 2	193 9		Y	175	173 0			29
-----																
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101																
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	251 1	1831 2	256 9		Y	233	253 0			24
02		725 N	456	-0-	-269	-0-	61 1	317 2	78 9		Y	71	87 0			8
03		775 N	488	-0-	-287	-0-	61 1	344 2	83 9		Y	75	71 0			12
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	108 1	582 2	79 9		Y	72	76 0			8
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	165 1	590 2	76 9		Y	69	69 0			8
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	178 1	691 2	79 9		Y	72	68 0			12

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 275806				COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7270 - 12192
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	673	1	4908	2	Y	258	270 0	26	
02	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	284	9	4453	2	Y	414	395 0	45	
03	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	455	9	4630	2	Y	415	393 0	67	
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	817	1	4160	2	Y	321	354 0	34	
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	457	9	4239	2	Y	314	310 0	38	
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	775	1	4402	2	Y	283	275 0	46	
						353	9							
						1187	1							
						345	9							
						1133	1							
						311	9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 275807				COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7532 - 12362
01	2077 N	1759	-0-	-318	-0-	196	1	1430	2	Y	121	140 0	12	
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	133	9	1743	2	Y	261	245 0	28	
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	333	1	1886	2	Y	273	257 0	44	
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	287	9	1660	2	Y	207	229 0	22	
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	333	1	1812	2	Y	216	212 0	26	
06	2430 N	2417	-0-	-13	-0-	300	9	1762	2	Y	183	179 0	30	
						507	1							
						238	9							
						454	1							
						201	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		58H	RRCID -> 275815				COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8927 - 16668
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	314	1	3023	2	Y	794	796 0	13	
02	3103 X	1232	-0-	-1871	-0-	14	4	873	9	Y	172	181 0	4	
03	3317 X	2064	-0-	-1253	-0-	341	1	702	2	Y	414	409 0	9	
04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	189	9	1342	2	Y	414	409 0	9	
05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	265	1	3507	2	Y	1070	1010 0	15	
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	2	4	455	9	Y	1319	1321 0	13	
						300	1	1177	9					
						5	4	4668	2	Y	911	917 0	7	
						276	1	3298	2	Y				
						14	4							
						195	1							
						1002	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		57H	RRCID -> 275816				COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	9015 - 17390
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	371	1	3241	2	Y	634	633 0	10	
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	15	4	697	9	Y	814	804 0	20	
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	269	1	4338	2	Y	871	872 0	19	
04	4020 X	1872	-0-	-2148	-0-	2	4	895	9	Y	871	872 0	19	
05	4154 X	3606	-0-	-548	-0-	287	1	3699	2	Y	292	292 0	4	
06	4020 X	3869	-0-	-151	-0-	5	4	958	9	Y	292	292 0	4	
						292	1	1257	2	Y	555	554 0	5	
						2	4	321	9					
						409	1	2578	2	Y	600	600 0	5	
						8	4	611	9					
						363	1	2846	2	Y				
						660	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	486 1	3989 2	17 4	682 9	Y	620	628 0		41
02	4582 X	4294	-0-	-288	-0-	312 1	3381 2	3 4	598 9	Y	544	534 0		51
03	4898 X	4334	-0-	-564	-0-	337 1	3308 2	7 4	682 9	Y	620	628 0		43
04	4800 X	4239	-0-	-561	-0-	328 1	3184 2	19 4	708 9	Y	644	609 0		78
05	4960 X	4446	-0-	-514	-0-	346 1	3419 2	9 4	672 9	Y	611	629 0		60
06	4800 X	4586	-0-	-214	-0-	360 1	3510 2	1 4	715 9	Y	650	605 0		105
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
01	3441 X	2926	-0-	-515	-0-	305 1	2304 2	10 4	307 9	Y	279	290 0		19
02	3219 X	3156	-0-	-63	-0-	279 1	2623 2	2 4	252 9	Y	229	226 0		22
03	3441 X	2857	-0-	-584	-0-	305 1	2292 2	5 4	255 9	Y	232	238 0		16
04	3180 X	2641	-0-	-539	-0-	314 1	2065 2	12 4	250 9	Y	227	216 0		27
05	3379 X	2941	-0-	-438	-0-	331 1	2353 2	6 4	251 9	Y	228	233 0		22
06	3270 X	3029	-0-	-241	-0-	340 1	2421 2	1 4	267 9	Y	243	226 0		39
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
01	3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	17 1	1846 2	3 4	48 9	Y	44	74 0		23
02	3045 X	1761	-0-	-1284	-0-	16 1	1673 2	3 4	69 9	Y	63	56 0		30
03	3255 X	2469	-0-	-786	-0-	24 1	2371 2	4 4	70 9	Y	64	56 0		38
04	3150 X	2427	-0-	-723	-0-	24 1	2318 2	4 4	81 9	Y	74	8 0		104
05	3255 X	429	-0-	-2826	-0-	5 1	411 2	1 4	12 9	Y	11	104 0		11
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	33 1	3405 2	7 4	116 9	Y	105	34 0		82
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	37 1	4090 2	8 4	114 9	Y	104	83 0		54
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	33 1	3447 2	7 4	139 9	Y	126	120 0		60
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	35 1	3516 2	6 4	106 9	Y	96	100 0		56
04	3600 X	3388	-0-	-212	-0-	33 1	3238 2	5 4	112 9	Y	102	12 0		146
05	3720 X	1191	-0-	-2529	-0-	14 1	1141 2	2 4	34 9	Y	31	147 0		30
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	38 1	3849 2	8 4	130 9	Y	118	56 0		92

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2697 X	2684	-0-	-13	-0-	23 1	2567 2	5 4	89 9	Y	81	85 0		42
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	24 1	2482 2	5 4	134 9	Y	122	106 0		58
03	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	22 1	2211 2	4 4	89 9	Y	81	92 0		47
04	2610 N	571	-0-	-2039	-0-	6 1	539 2	1 4	25 9	Y	23	10 0		60
05	2697 N	9	-0-	-2688	-0-	9 2				Y	-0-	60 0		-0-
06	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	27 1	2740 2	6 4	124 9	Y	113	25 0		88
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
-----														
01	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	31 1	3488 2	6 4	124 9	Y	113	140 0		59
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	31 1	3177 2	6 4	175 9	Y	159	142 0		76
03	4030 X	3343	-0-	-687	-0-	32 1	3177 2	5 4	129 9	Y	117	124 0		69
04	3900 X	3524	-0-	-376	-0-	34 1	3329 2	5 4	156 9	Y	142	14 0		197
05	4030 X	3312	-0-	-718	-0-	38 1	3143 2	4 4	127 9	Y	115	198 0		114
06	3540 X	3077	-0-	-463	-0-	28 1	2911 2	6 4	132 9	Y	120	140 0		94
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
-----														
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	237 1	2146 2	263 9		Y	239	223 0		29
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	278 1	2140 2	1 4	268 9	Y	244	250 0		23
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	304 1	2189 2	255 9		Y	232	236 0		19
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	364 1	1932 2	304 9		Y	276	267 0		28
05	2790 N	2735	-0-	-55	-0-	310 1	2141 2	2 4	282 9	Y	256	258 0		26
06	2670 N	2665	-0-	-5	-0-	315 1	2064 2	286 9		Y	260	263 0		23
-----														
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
-----														
01	2697 X	1368	-0-	-1329	-0-	86 1	1174 2	30 4	78 9	Y	71	74 0		4
02	2900 N	3147	-0-	247	247	78 1	2832 2	70 4	167 9	Y	152	149 0		7
03	3100 N	4018	-0-	918	1165	95 1	3708 2	215 9		Y	195	194 0		8
04	3000 N	3903	-0-	903	2068	94 1	3601 2	2 4	206 9	Y	187	185 0		10
05	6143 X	4075	-0-	-2068	-0-	97 1	3764 2	5 4	209 9	Y	190	192 0		8
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	64 1	2869 2	1 4	142 9	Y	129	123 0	8 1	6

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
01	4619 X	4072	-0-	-547	-0-	295 1 14 4	3189 2 574 9	Y	522	524 0	8		
02	4321 X	3908	-0-	-413	-0-	224 1 1 4	3141 2 542 9	Y	493	489 0	12		
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	228 1 5 4	3649 2 791 9	Y	719	715 0	16		
04	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	234 1 5 4	4105 2 878 9	Y	798	763 0	40 1	11	
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	229 1 12 4	4160 2 825 9	Y	750	754 0	7		
06	4470 X	2611	-0-	-1859	-0-	496 1 344 9	1771 2	Y	313	317 0	3		
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171													
01	2976 X	2918	-0-	-58	-0-	25 1 5 4	2827 2 61 9	Y	55	75 0	29		
02	2784 X	2452	-0-	-332	-0-	23 1 5 4	2346 2 78 9	Y	71	66 0	34		
03	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	26 1 4 4	2602 2 64 9	Y	58	58 0	34		
04	2880 X	2507	-0-	-373	-0-	25 1 4 4	2410 2 68 9	Y	62	7 0	89		
05	2976 X	2122	-0-	-854	-0-	25 1 3 4	2043 2 51 9	Y	46	90 0	45		
06	2820 X	2168	-0-	-652	-0-	20 1 4 4	2087 2 57 9	Y	52	56 0	41		
-----													
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486													
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74 1 13 4	493 2 127 9	Y	115	110 0	6		
02	638 N	57	-0-	-581	-0-	24 1 1 4	25 2 7 9	Y	6	12 0	-0-		
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	22 1 2 9	8 2	Y	2	2 0	-0-		
04	690 N	66	-0-	-624	-0-	15 1 11 9	40 2	Y	10	9 0	1		
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1 29 9	118 2	Y	26	26 0	1		
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1 53 9	244 2	Y	48	44 0	3 1	2	
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188													
01	3503 X	2397	-0-	-1106	-0-	442 1 6 4	1298 2 651 9	Y	592	592 0	40		
02	3277 X	1552	-0-	-1725	-0-	361 1 1 4	837 2 353 9	Y	321	331 0	30		
03	3503 X	2017	-0-	-1486	-0-	320 1 2 4	1135 2 560 9	Y	509	504 0	35		
04	2850 X	1888	-0-	-962	-0-	297 1 6 4	1034 2 551 9	Y	501	476 0	60		
05	2945 X	2064	-0-	-881	-0-	313 1 3 4	1188 2 560 9	Y	509	519 0	50		
06	2310 X	2109	-0-	-201	-0-	319 1 586 9	1204 2	Y	533	497 0	86		

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522															
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	EOM BALANCE
-----															
01	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	37	1	2150	2	Y	306	316	0		20
						9	4	337	9						
02	3016 X	2502	-0-	-514	-0-	23	1	2202	2	Y	250	247	0		23
						2	4	275	9						
03	3224 X	2192	-0-	-1032	-0-	23	1	1890	2	Y	250	256	0		17
						4	4	275	9						
04	3120 X	2010	-0-	-1110	-0-	24	1	1708	2	Y	244	232	0		29
						10	4	268	9						
05	2883 X	2189	-0-	-694	-0-	27	1	1894	2	Y	239	245	0		23
						5	4	263	9						
06	2580 X	2314	-0-	-266	-0-	35	1	1991	2	Y	261	242	0		42
						1	4	287	9						
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710															
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	33	1	1966	2	Y	309	303	0		21
						9	4	340	9						
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	20	1	1916	2	Y	238	237	0		22
						2	4	262	9						
03	2170 X	1957	-0-	-213	-0-	20	1	1667	2	Y	243	248	0		17
						3	4	267	9						
04	2280 X	1796	-0-	-484	-0-	22	1	1506	2	Y	235	224	0		28
						9	4	259	9						
05	2356 X	1998	-0-	-358	-0-	24	1	1708	2	Y	237	242	0		23
						5	4	261	9						
06	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	31	1	1750	2	Y	252	234	0		41
						1	4	277	9						
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686															
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	170	1	2550	2	Y	936	936	0		36
						11	4	1030	9						
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	143	1	2721	2	Y	1021	1016	0		41
						3	4	1123	9						
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	226	1	2864	2	Y	1059	1064	0		36
						1165	9								
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	316	1	2723	2	Y	1008	1028	0		16
						1109	9								
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	227	1	2815	2	Y	965	942	0		39
						65	4	1062	9						
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	163	1	3202	2	Y	983	995	0		27
						13	4	1081	9						
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241															
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	438	1	3012	2	Y	922	928	0		62
						13	4	1014	9						
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	329	1	2610	2	Y	438	459	0		41
						2	4	482	9						
03	3379 X	2896	-0-	-483	-0-	326	1	2111	2	Y	414	426	0		29
						4	4	455	9						
04	4230 X	2811	-0-	-1419	-0-	350	1	1987	2	Y	420	398	0		51
						12	4	462	9						
05	4371 X	3061	-0-	-1310	-0-	421	1	2185	2	Y	408	419	0		40
						6	4	449	9						
06	4230 X	3063	-0-	-1167	-0-	455	1	2149	2	Y	416	389	0		67
						1	4	458	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	59H	RRCID ->	276024	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8736 - 16043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
01		4123 X	3827	-0-	-296	-0-	367 1	2753 2	Y	632	628 0		10	
							12 4	695 9						
02		3770 X	3658	-0-	-112	-0-	327 1	2680 2	Y	591	586 0		15	
							1 4	650 9						
03		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	366 1	2772 2	Y	766	764 0		17	
							4 4	843 9						
04		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	395 1	3377 2	Y	922	879 0	47 1	13	
							4 4	1014 9						
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	407 1	2995 2	Y	756	762 0		7	
							9 4	832 9						
06		3870 X	3709	-0-	-161	-0-	367 1	2627 2	Y	650	652 0		5	
							715 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	73H	RRCID ->	276037	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8923 - 18129	
-----														
01		4340 X	3363	-0-	-977	-0-	350 1	2345 2	Y	597	598 0		10	
							11 4	657 9						
02		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	239 1	3151 2	Y	768	759 0		19	
							1 4	845 9						
03		4340 X	363	-0-	-3977	-0-	157 1	154 2	Y	47	65 0		1	
							52 9							
04		4200 X	2802	-0-	-1398	-0-	379 1	1817 2	Y	549	515 0	27 1	8	
							2 4	604 9						
05		4340 X	4192	-0-	-148	-0-	406 1	2888 2	Y	808	808 0		8	
							9 4	889 9						
06		4200 X	3367	-0-	-833	-0-	368 1	2305 2	Y	631	634 0		5	
							694 9							
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	21H	RRCID ->	276099	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8790 - 16297	
-----														
01		4495 X	3672	-0-	-823	-0-	20 1	3452 2	Y	154	145 0		30	
							31 4	169 9						
02		4205 X	3515	-0-	-690	-0-	23 1	3306 2	Y	157	150 0		37	
							13 4	173 9						
03		3999 X	2769	-0-	-1230	-0-	15 1	2646 2	Y	98	82 0		53	
							108 9							
04		3720 X	2490	-0-	-1230	-0-	15 1	2373 2	Y	93	37 0		109	
							102 9							
05		3751 X	1921	-0-	-1830	-0-	50 1	1734 2	Y	69	162 0		16	
							61 4	76 9						
06		3630 X	3169	-0-	-461	-0-	46 1	2899 2	Y	107	96 0		27	
							106 4	118 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	276101	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8883 - 16301	
-----														
01		5704 X	5298	-0-	-406	-0-	29 1	5094 2	Y	117	113 0		23	
							46 4	129 9						
02		5481 X	4403	-0-	-1078	-0-	29 1	4240 2	Y	106	104 0		25	
							17 4	117 9						
03		5859 X	4747	-0-	-1112	-0-	27 1	4619 2	Y	91	67 0		49	
							1 4	100 9						
04		5670 X	4406	-0-	-1264	-0-	27 1	4282 2	Y	88	34 0		103	
							97 9							
05		5673 X	4239	-0-	-1434	-0-	113 1	3897 2	Y	83	167 0		19	
							138 4	91 9						
06		5130 X	4367	-0-	-763	-0-	65 1	4066 2	Y	79	78 0		20	
							149 4	87 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
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
-----														
01		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	18 1	3114 2	Y	147	137	0		29
							28 4	162 9						
02		2987 X	915	-0-	-2072	-0-	6 1	856 2	Y	45	63	0		11
							3 4	50 9						
03		3193 X	1129	-0-	-2064	-0-	6 1	1075 2	Y	44	31	0		24
							48 9							
04		3090 X	787	-0-	-2303	-0-	5 1	746 2	Y	33	17	0		40
							36 9							
05		3193 X	778	-0-	-2415	-0-	20 1	699 2	Y	31	64	0		7
							25 4	34 9						
06		3090 X	1624	-0-	-1466	-0-	24 1	1479 2	Y	61	53	0		15
							54 4	67 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
01		4805 X	4229	-0-	-576	-0-	23 1	4089 2	Y	73	72	0		14
							37 4	80 9						
02		4495 X	4466	-0-	-29	-0-	30 1	4330 2	Y	81	76	0		19
							17 4	89 9						
03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	28 1	4753 2	Y	69	51	0		37
							1 4	76 9						
04		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	30 1	4671 2	Y	72	26	0		83
							79 9							
05		4774 X	3888	-0-	-886	-0-	104 1	3594 2	Y	57	127	0		13
							127 4	63 9						
06		4710 X	4141	-0-	-569	-0-	62 1	3875 2	Y	56	55	0		14
							142 4	62 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
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						
05		4712 X	4309	-0-	-403	-0-	34 1	3925 2	Y	318	312	0		53
							350 9							
06		4560 X	3402	-0-	-1158	-0-	35 1	3094 2	Y	247	241	0		59
							1 4	272 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
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							
05		2883 X	2566	-0-	-317	-0-	67 1	2330 2	Y	79	158	0		18
							82 4	87 9						
06		2670 X	2623	-0-	-47	-0-	39 1	2411 2	Y	76	75	0		19
							89 4	84 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
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
-----														
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					
05		5828 X	5763	-0-	-65	-0-		44 1	5089 2	Y	572	558 0		95
								1 4	629 9					
06		5640 X	3232	-0-	-2408	-0-		32 1	2852 2	Y	315	335 0		75
								1 4	347 9					
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
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						
05		12252 X	12252	-0-	-0-	-0-		46 1	11020 2	Y	1078	1149 0		111
								1186 9						
06		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-		44 1	10433 2	Y	1093	1088 0		116
								1202 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
01		8711 X	7684	-0-	-1027	-0-		51 1	7280 2	Y	318	321 0		41
								3 4	350 9					
02		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-		51 1	8099 2	Y	392	387 0		46
								1 4	431 9					
03		8866 X	8796	-0-	-70	-0-		47 1	8235 2	Y	467	460 0		53
								514 9						
04		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-		39 1	8154 2	Y	452	437 0		68
								497 9						
05		9176 X	8525	-0-	-651	-0-		34 1	8043 2	Y	407	433 0		42
								448 9						
06		8880 X	8644	-0-	-236	-0-		35 1	8124 2	Y	441	436 0		47
								485 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
01		5611 X	5230	-0-	-381	-0-		40 1	4856 2	Y	299	308 0		52
								5 4	329 9					
02		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-		43 1	4924 2	Y	401	409 0		44
								23 4	441 9					
03		5611 X	5330	-0-	-281	-0-		41 1	4835 2	Y	409	378 0		75
								4 4	450 9					
04		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		37 1	4826 2	Y	392	413 0		54
								11 4	431 9					
05		5797 X	5444	-0-	-353	-0-		43 1	4975 2	Y	386	376 0		64
								1 4	425 9					
06		5610 X	5232	-0-	-378	-0-		53 1	4778 2	Y	364	341 0		87
								1 4	400 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
M	O	ALLOW CODE	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	
01		5456 X	4512	-0-	-944	-0-	35 1	4212 2	Y	237	261 0		41	
							4 4	261 9						
02		5104 X	5093	-0-	-11	-0-	40 1	4651 2	Y	345	348 0		38	
							22 4	380 9						
03		5549 X	5253	-0-	-296	-0-	41 1	4801 2	Y	370	340 0		68	
							4 4	407 9						
04		5370 X	4832	-0-	-538	-0-	34 1	4427 2	Y	328	351 0		45	
							10 4	361 9						
05		5549 X	5091	-0-	-458	-0-	40 1	4685 2	Y	332	322 0		55	
							1 4	365 9						
06		5280 X	4861	-0-	-419	-0-	50 1	4468 2	Y	311	292 0		74	
							1 4	342 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
01		4526 X	3934	-0-	-592	-0-	30 1	3651 2	Y	226	239 0		39	
							4 4	249 9						
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	35 1	4022 2	Y	329	332 0		36	
							19 4	362 9						
03		4526 X	4350	-0-	-176	-0-	34 1	3943 2	Y	336	310 0		62	
							3 4	370 9						
04		4380 X	4222	-0-	-158	-0-	29 1	3840 2	Y	313	332 0		43	
							9 4	344 9						
05		4526 X	4135	-0-	-391	-0-	33 1	3777 2	Y	295	289 0		49	
							325 9							
06		4380 X	2444	-0-	-1936	-0-	25 1	2231 2	Y	171	179 0		41	
							188 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
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						
05		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	127 1	10048 2	Y	559	591 0		166	
							7 4	615 9						
06		9600 X	9571	-0-	-29	-0-	112 1	8888 2	Y	518	551 0		133	
							1 4	570 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
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						
05		6851 X	6757	-0-	-94	-0-	80 1	6303 2	Y	336	351 0		100	
							4 4	370 9						
06		6630 X	6616	-0-	-14	-0-	78 1	6160 2	Y	343	355 0		88	
							1 4	377 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 #:		4H	RRCID ->	276291	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8463 - 14579
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
-----												
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					
05	6696 X	6468	-0-	-228	-0-	76 1	5996 2	Y	356	372 0		106
						4 4	392 9					
06	6480 X	6218	-0-	-262	-0-	72 1	5751 2	Y	358	372 0		92
						1 4	394 9					
-----												
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	276299	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 9051 - 13343
-----												
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					
05	5239 X	4959	-0-	-280	-0-	38 1	4416 2	Y	458	447 0		76
						1 4	504 9					
06	5070 X	2862	-0-	-2208	-0-	28 1	2547 2	Y	260	274 0		62
						1 4	286 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	276398	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8534 - 14567
-----												
01	5673 X	4733	-0-	-940	-0-	50 1	4428 2	Y	226	221 0		62
						6 4	249 9					
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	81 1	5141 2	Y	340	347 0		55
						14 4	374 9					
03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	97 1	5423 2	Y	364	351 0		68
						400 9						
04	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	75 1	5149 2	Y	329	303 0		94
						22 4	362 9					
05	5673 X	5593	-0-	-80	-0-	66 1	5224 2	Y	273	286 0		81
						3 4	300 9					
06	5490 X	5385	-0-	-105	-0-	63 1	5017 2	Y	276	286 0		71
						1 4	304 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		41HR	RRCID ->	276400	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8706 - 15213
-----												
01	6727 X	6283	-0-	-444	-0-	43 1	5889 2	Y	318	310 0		32
						1 4	350 9					
02	6293 X	6001	-0-	-292	-0-	48 1	5560 2	Y	357	358 0		31
						393 9						
03	6727 X	6347	-0-	-380	-0-	27 1	5941 2	Y	343	343 0		31
						2 4	377 9					
04	6180 X	4628	-0-	-1552	-0-	21 1	4264 2	Y	312	298 0		45
						343 9						
05	6417 X	376	-0-	-6041	-0-	20 1	356 9	Y	324	339 0		30
						20 1	5698 2	Y	300	300 0		30
06	6210 X	6048	-0-	-162	-0-	330 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		10509 X	10351	-0-	-158	-0-	70 1	9679 2	Y	546	543 0		55
							1 4	601 9					
02		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	79 1	9158 2	Y	615	616 0		54
							677 9						
03		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	46 1	9841 2	Y	594	594 0		54
							4 4	653 9					
04		10170 X	6767	-0-	-3403	-0-	31 1	6213 2	Y	475	460 0		69
							523 9						
05		10509 X	702	-0-	-9807	-0-	35 1	667 9	Y	606	618 0		57
06		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	35 1	9793 2	Y	538	541 0		54
							592 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
01		8029 X	7957	-0-	-72	-0-	54 1	7476 2	Y	387	380 0		39
							1 4	426 9					
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	61 1	7124 2	Y	463	461 0		41
							509 9						
03		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	35 1	7565 2	Y	442	443 0		40
							3 4	486 9					
04		7710 X	6002	-0-	-1708	-0-	28 1	5524 2	Y	409	390 0		59
							450 9						
05		8029 X	440	-0-	-7589	-0-	23 1	417 9	Y	379	403 0		35
06		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	28 1	7744 2	Y	413	406 0		42
							454 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124													
01		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	61 1	8315 2	Y	461	449 0		47
							1 4	507 9					
02		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	72 1	8322 2	Y	551	550 0		48
							606 9						
03		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	41 1	8921 2	Y	532	532 0		48
							4 4	585 9					
04		7410 X	6927	-0-	-483	-0-	32 1	6365 2	Y	482	460 0		70
							530 9						
05		7657 X	589	-0-	-7068	-0-	30 1	559 9	Y	508	530 0		48
06		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	29 1	8220 2	Y	447	450 0		45
							492 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423													
01		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	43 1	5841 2	Y	179	174 0		18
							1 4	197 9					
02		5423 X	5415	-0-	-8	-0-	44 1	5163 2	Y	189	190 0		17
							208 9						
03		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	27 1	5893 2	Y	194	193 0		18
							2 4	213 9					
04		5610 X	4393	-0-	-1217	-0-	21 1	4181 2	Y	174	167 0		25
							191 9						
05		5797 X	216	-0-	-5581	-0-	19 1	197 9	Y	179	187 0		17
06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	19 1	5443 2	Y	162	163 0		16
							178 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056															
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	
01		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	53	1	7322	2	Y	421	411	0	43
							1	4	463	9					
02		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	62	1	7215	2	Y	493	493	0	43
							542	9							
03		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	36	1	7808	2	Y	481	480	0	44
							3	4	529	9					
04		7560 X	6012	-0-	-1548	-0-	28	1	5512	2	Y	429	411	0	62
							472	9							
05		7812 X	523	-0-	-7289	-0-	26	1	497	9	Y	452	472	0	42
06		7560 X	4558	-0-	-3002	-0-	15	1	4279	2	Y	240	258	0	24
							264	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238															
01		6696 X	5900	-0-	-796	-0-	45	1	5508	2	Y	311	326	0	54
							5	4	342	9					
02		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	50	1	5739	2	Y	431	437	0	48
							27	4	474	9					
03		6696 X	6412	-0-	-284	-0-	50	1	5855	2	Y	456	420	0	84
							5	4	502	9					
04		6150 X	6068	-0-	-82	-0-	42	1	5555	2	Y	416	442	0	58
							13	4	458	9					
05		6696 X	6135	-0-	-561	-0-	49	1	5642	2	Y	403	394	0	67
							1	4	443	9					
06		6480 X	3443	-0-	-3037	-0-	35	1	3163	2	Y	222	236	0	53
							1	4	244	9					

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276															
01		9176 X	7531	-0-	-1645	-0-	123	1	6298	2	Y	895	898	0	15
							125	4	985	9					
02		8584 X	6192	-0-	-2392	-0-	109	1	5234	2	Y	738	736	0	17
							37	4	812	9					
03		9176 X	7473	-0-	-1703	-0-	96	1	6454	2	Y	834	754	0	18
							6	4	917	9			79	1	
04		8880 X	7374	-0-	-1506	-0-	112	1	6256	2	Y	853	843	0	28
							68	4	938	9					
05		9176 X	7915	-0-	-1261	-0-	152	1	6706	2	Y	931	947	0	12
							33	4	1024	9					
06		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	102	1	7396	2	Y	979	978	0	13
							1	4	1077	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

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
01	2325 X	982	-0-	-1343	-0-	318 1	499 2	Y	148	148 0	2
02	2175 X	826	-0-	-1349	-0-	308 1	394 2	Y	113	112 0	3
03	899 N	267	-0-	-632	-0-	266 1	1 2	Y	-0-	3 0	-0-
04	960 N	251	-0-	-709	-0-	251 1		Y	-0-		-0-
05	868 N	525	-0-	-343	-0-	292 1	170 2	Y	56	55 0	1
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 1	62 9	Y	-0-	1 0	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	479 1	1708 2	Y	637	639 0	10
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	255 1	1501 2	Y	539	535 0	14
03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	271 1	1992 2	Y	895	889 0	20
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	229 1	1795 2	Y	797	765 0	41 1
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	260 1	1986 2	Y	817	820 0	8
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	357 1	1564 2	Y	629	632 0	5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

01	3503 X	1511	-0-	-1992	-0-	363 1	785 2	Y	326	328 0	5
02	2436 X	1244	-0-	-1192	-0-	258 1	686 2	Y	273	271 0	7
03	2356 X	480	-0-	-1876	-0-	135 1	223 2	Y	111	116 0	2
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	273 1	1756 2	Y	865	812 0	43 1
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	210 1	2387 2	Y	1090	1091 0	11
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	191 1	2250 2	Y	1004	1007 0	8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	235 1	6487 2	Y	628	627 0	11
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	128 4	691 9	Y	536	535 0	12
03	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	291 1	5856 2	Y	515	467 0	49 1
04	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	281 1	5603 2	Y	520	514 0	17
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	176 1	5142 2	Y	485	496 0	6
06	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	107 1	5014 2	Y	452	452 0	6

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
M	O	ALLOW CODE	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
-----													
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					
05		4650 X	4408	-0-	-242	-0-	34 1	3981 2	Y	357	348	0	59
							393 9						
06		4500 X	4238	-0-	-262	-0-	43 1	3821 2	Y	339	317	0	81
							1 4	373 9					
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
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						
05		4836 X	3989	-0-	-847	-0-	15 1	3693 2	Y	255	269	0	26
							281 9						
06		4680 X	4193	-0-	-487	-0-	16 1	3862 2	Y	286	282	0	30
							315 9						
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913													
01		4402 X	3443	-0-	-959	-0-	26 1	3184 2	Y	209	227	0	36
							3 4	230 9					
02		3973 X	3683	-0-	-290	-0-	29 1	3321 2	Y	289	293	0	32
							15 4	318 9					
03		4247 X	4080	-0-	-167	-0-	31 1	3681 2	Y	332	303	0	61
							3 4	365 9					
04		3840 X	3741	-0-	-99	-0-	26 1	3384 2	Y	294	314	0	41
							8 4	323 9					
05		3968 X	3396	-0-	-572	-0-	27 1	3088 2	Y	255	254	0	42
							281 9						
06		3960 X	3708	-0-	-252	-0-	38 1	3366 2	Y	275	251	0	66
							1 4	303 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866													
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
							2 4	582 9					
05		3131 X	2773	-0-	-358	-0-	181 1	1945 2	Y	583	584	0	6
							6 4	641 9					
06		3030 X	2914	-0-	-116	-0-	167 1	2078 2	Y	608	609	0	5
							669 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01		3286 X	2782	-0-	-504	-0-	238 1	2078 2	457 9	Y	415	414 0		7
							9 4	457 9						
02		3045 X	2099	-0-	-946	-0-	177 1	1587 2	334 9	Y	304	303 0		8
							1 4	334 9						
03		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	216 1	2401 2	635 9	Y	577	572 0		13
							3 4	635 9						
04		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	155 1	3379 2	881 9	Y	801	763 0	40 1	11
							4 4	881 9						
05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	190 1	3159 2	765 9	Y	695	699 0		7
							9 4	765 9						
06		3150 X	2999	-0-	-151	-0-	262 1	2213 2	524 9	Y	476	479 0		4
							524 9							
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
-----														
01		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	128 1	1720 2	271 9	Y	246	243 0		25
							103 4	271 9						
02		1972 X	1648	-0-	-324	-0-	28 1	1404 2	207 9	Y	188	192 0		21
							9 4	207 9						
03		2108 X	1220	-0-	-888	-0-	97 1	978 2	140 9	Y	127	135 0		13
							5 4	140 9						
04		2040 X	958	-0-	-1082	-0-	223 1	643 2	88 9	Y	80	84 0		9
							4 4	88 9						
05		2108 X	692	-0-	-1416	-0-	246 1	385 2	47 9	Y	43	49 0		3
							14 4	47 9						
06		2040 X	714	-0-	-1326	-0-	267 1	386 2	58 9	Y	53	52 0		4
							3 4	58 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
-----														
01		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	106 1	2452 2	131 9	Y	119	128 0		12
							146 4	131 9						
02		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	35 1	1918 2	99 9	Y	90	92 0		10
							12 4	99 9						
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	112 1	2441 2	123 9	Y	112	111 0		11
							12 4	123 9						
04		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	248 1	3086 2	147 9	Y	134	131 0		14
							18 4	147 9						
05		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	267 1	3446 2	149 9	Y	135	141 0		8
							128 4	149 9						
06		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	297 1	3483 2	186 9	Y	169	164 0		13
							23 4	186 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
-----														
01		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	298 1	5611 2	840 9	Y	764	790 0		64
							38 4	840 9						
02		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	265 1	5013 2	789 9	Y	717	705 0		76
							53 4	789 9						
03		6169 X	4519	-0-	-1650	-0-	294 1	3641 2	584 9	Y	531	557 0		50
							584 9							
04		5970 X	5340	-0-	-630	-0-	386 1	4330 2	623 9	Y	566	549 0		67
							1 4	623 9						
05		6169 X	6075	-0-	-94	-0-	396 1	4952 2	696 9	Y	633	621 0		79
							31 4	696 9						
06		5970 X	5808	-0-	-162	-0-	411 1	4778 2	617 9	Y	561	577 0		63
							2 4	617 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01		5983 X	4478	-0-	-1505	-0-	50 1	3785 2	Y	516	515 0		9
							75 4	568 9					
02		5597 X	3878	-0-	-1719	-0-	31 1	3329 2	Y	449	448 0		10
							24 4	494 9					
03		5177 X	4462	-0-	-715	-0-	25 1	3902 2	Y	483	437 0	46 1	10
							4 4	531 9					
04		4980 X	3954	-0-	-1026	-0-	41 1	3389 2	Y	443	438 0		15
							37 4	487 9					
05		5022 X	4275	-0-	-747	-0-	37 1	3682 2	Y	489	498 0		6
							18 4	538 9					
06		4320 X	3929	-0-	-391	-0-	49 1	3404 2	Y	432	432 0		6
							1 4	475 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666													
01		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	421 1	1953 2	Y	327	324 0		7
							2 4	360 9					
02		2842 X	2657	-0-	-185	-0-	567 1	1762 2	Y	297	297 0		7
							1 4	327 9					
03		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	647 1	2426 2	Y	372	372 0		7
							4 4	409 9					
04		2940 X	2753	-0-	-187	-0-	576 1	1860 2	Y	288	291 0		4
							317 9						
05		3038 X	2815	-0-	-223	-0-	601 1	1883 2	Y	296	296 0		4
							5 4	326 9					
06		2940 X	2800	-0-	-140	-0-	566 1	1918 2	Y	285	284 0		5
							2 4	314 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058													
01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	524 1	2685 2	Y	702	693 0		16
							3 4	772 9					
02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	631 1	2222 2	Y	586	589 0		13
							2 4	645 9					
03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	689 1	2480 2	Y	600	601 0		12
							4 4	660 9					
04		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	700 1	2457 2	Y	598	602 0		8
							658 9						
05		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	766 1	2690 2	Y	667	665 0		10
							7 4	734 9					
06		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	708 1	2644 2	Y	618	616 0		12
							2 4	680 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626													
01		1871 N	1357	-0-	-514	-0-	95 1	857 2	Y	322	350 0		33
							51 4	354 9					
02		1102 X	598	-0-	-504	-0-	12 1	496 2	Y	79	103 0		9
							3 4	87 9					
03		1178 X	184	-0-	-994	-0-	67 1	99 2	Y	16	23 0		2
							18 9						
04		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	247 1	1777 2	Y	262	236 0		28
							10 4	288 9					
05		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	278 1	1453 2	Y	194	210 0		12
							54 4	213 9					
06		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	302 1	1336 2	Y	218	214 0		16
							9 4	240 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 #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	116 1	2095 2	Y	169	165 0		17
							125 4	186 9					
02		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	36 1	1945 2	Y	219	212 0		24
							12 4	241 9					
03		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	108 1	1871 2	Y	209	212 0		21
							9 4	230 9					
04		2070 X	1472	-0-	-598	-0-	217 1	1118 2	Y	119	127 0		13
							6 4	131 9					
05		2139 N	1474	-0-	-665	-0-	236 1	1085 2	Y	103	110 0		6
							40 4	113 9					
06		2070 N	842	-0-	-1228	-0-	250 1	521 2	Y	62	63 0		5
							3 4	68 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780													
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	125 1	2630 2	Y	245	243 0		25
							157 4	270 9					
02		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30 1	1597 2	Y	201	204 0		22
							10 4	221 9					
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	126 1	2853 2	Y	355	341 0		36
							14 4	391 9					
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	221 1	2363 2	Y	278	284 0		30
							13 4	306 9					
05		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	225 1	1715 2	Y	181	200 0		11
							64 4	199 9					
06		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	246 1	1596 2	Y	209	204 0		16
							11 4	230 9					
-----													
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480													
01		403 X	44	-0-	-359	-0-	44 1		Y	-0-			-0-
							20 1		Y	-0-			-0-
02		58 X	20	-0-	-38	-0-	17 1	21 2	Y	-0-			-0-
							35 1	939 2	Y	-0-			-0-
03		62 X	38	-0-	-24	-0-	68 1	2197 2	Y	153	146 0		7
							3 4	168 9					
04		974 X	974	-0-	-0-	-0-	57 1	2320 2	Y	141	134 0	8 1	6
							155 9						
05		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-							
06		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963													
01		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	216 1	6142 2	Y	669	666 0		22
							736 9						
02		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	291 1	5606 2	Y	607	612 0		17
							668 9						
03		6944 X	6140	-0-	-804	-0-	230 1	5324 2	Y	533	540 0		10
							586 9						
04		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	338 1	9929 2	Y	975	934 0		51
							2 4	1073 9					
05		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	294 1	9356 2	Y	888	885 0	36 1	18
							977 9						
06		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	332 1	8086 2	Y	719	713 0		24
							791 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368													
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	* PERF	EOM BALANCE
-----													
01		4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	235 1	2098 2	Y	465	463 0		15
							512 9						
02		4060 X	3339	-0-	-721	-0-	421 1	2376 2	Y	493	494 0		14
							542 9						
03		4340 X	3516	-0-	-824	-0-	358 1	2608 2	Y	500	505 0		9
							550 9						
04		3450 X	2988	-0-	-462	-0-	226 1	2288 2	Y	431	417 0		23
							474 9						
05		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	281 1	3817 2	Y	694	675 0	28 1	14
							763 9						
06		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	377 1	3686 2	Y	628	621 0		21
							691 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221													
-----													
01		4340 X	4271	-0-	-69	-0-	78 1	3593 2	Y	523	548 0		44
							25 4	575 9					
02		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	76 1	3849 2	Y	593	574 0		63
							41 4	652 9					
03		4340 X	3091	-0-	-1249	-0-	62 1	2583 2	Y	405	430 0		38
							446 9						
04		4200 X	199	-0-	-4001	-0-	5 1	168 2	Y	24	59 0		3
							26 9						
05		4340 X	740	-0-	-3600	-0-	14 1	627 2	Y	86	78 0		11
							4 4	95 9					
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-	11 0		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													
-----													
01		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	420 1	1663 2	Y	216	214 0		5
							2 4	238 9					
02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	509 1	1101 2	Y	140	142 0		3
							1 4	154 9					
03		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	578 1	1623 2	Y	190	189 0		4
							3 4	209 9					
04		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	533 1	1291 2	Y	151	153 0		2
							166 9						
05		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	517 1	1308 2	Y	156	156 0		2
							3 4	172 9					
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	529 1	1697 2	Y	192	190 0		4
							2 4	211 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													
-----													
01		6510 X	5140	-0-	-1370	-0-	319 1	4141 2	Y	618	620 0		20
							680 9						
02		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	325 1	5213 2	Y	727	727 0		20
							800 9						
03		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	215 1	5871 2	Y	758	764 0		14
							834 9						
04		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	207 1	5245 2	Y	664	643 0		35
							1 4	730 9					
05		6696 X	6314	-0-	-382	-0-	340 1	5266 2	Y	644	640 0	26 1	13
							708 9						
06		6480 X	4836	-0-	-1644	-0-	430 1	3912 2	Y	449	447 0		15
							494 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	285 1	6102 2	Y	481	489 0		16
							529 9						
02		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	403 1	5748 2	Y	424	428 0		12
							466 9						
03		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	311 1	5112 2	Y	348	354 0		6
							383 9						
04		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	317 1	5734 2	Y	384	370 0		20
							1 4	422 9					
05		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	356 1	5613 2	Y	363	361 0	15 1	7
							399 9						
06		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	401 1	6253 2	Y	380	374 0		13
							418 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
-----													
01		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	227 1	4110 2	Y	1086	1070 0		38
							26 4	1195 9					
02		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	225 1	3826 2	Y	1003	1017 0		24
							49 4	1103 9					
03		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	202 1	3970 2	Y	1022	1019 0		27
							2 4	1124 9					
04		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	195 1	4130 2	Y	1034	1039 0		22
							5 4	1137 9					
05		4743 X	4056	-0-	-687	-0-	155 1	3063 2	Y	740	747 0		15
							24 4	814 9					
06		4590 X	909	-0-	-3681	-0-	179 1	606 2	Y	113	123 0		5
							124 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072													
-----													
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						
05		1085 N	536	-0-	-549	-0-	224 1	231 2	Y	72	74 0		1
							2 4	79 9					
06		840 N	335	-0-	-505	-0-	169 1	131 2	Y	32	32 0		1
							35 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184													
-----													
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						
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	692 1	2177 2	Y	377	376 0		6
							5 4	415 9					
06		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	649 1	2209 2	Y	361	360 0		7
							2 4	397 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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	27 1	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					
05		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	290 1	4613 2	Y	348	354 0		4
							23 4	383 9					
06		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	245 1	4434 2	Y	320	320 0		4
							1 4	352 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691													
-----													
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	31 1	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					
05		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	149 1	3572 2	Y	396	402 0		5
							18 4	436 9					
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	126 1	3534 2	Y	374	374 0		5
							1 4	411 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703													
-----													
01		6200 X	5020	-0-	-1180	-0-	20 1	4313 2	Y	547	547 0		9
							85 4	602 9					
02		5800 X	4294	-0-	-1506	-0-	17 1	3734 2	Y	470	468 0		11
							26 4	517 9					
03		5642 X	4497	-0-	-1145	-0-	17 1	3972 2	Y	458	416 0	43 1	10
							4 4	504 9					
04		5070 X	4642	-0-	-428	-0-	22 1	4036 2	Y	491	485 0		16
							44 4	540 9					
05		5239 X	4991	-0-	-248	-0-	9 1	4365 2	Y	541	550 0		7
							22 4	595 9					
06		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	8 1	4302 2	Y	508	508 0		7
							1 4	559 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735													
-----													
01		2077 N	1877	-0-	-200	-0-	106 1	1467 2	Y	250	251 0		4
							29 4	275 9					
02		1943 N	1507	-0-	-436	-0-	90 1	1191 2	Y	198	197 0		5
							8 4	218 9					
03		2077 N	1729	-0-	-348	-0-	83 1	1410 2	Y	214	194 0	20 1	5
							1 4	235 9					
04		1830 N	1752	-0-	-78	-0-	81 1	1408 2	Y	225	223 0		7
							15 4	248 9					
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	98 1	1620 2	Y	264	268 0		3
							8 4	290 9					
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	83 1	1712 2	Y	267	266 0		4
							294 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
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
-----														
01		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	29 1	6719 2	Y	693	692 0			12
							133 4	762 9						
02		7018 X	6535	-0-	-483	-0-	26 1	5815 2	Y	594	592 0			14
							41 4	653 9						
03		7502 X	6757	-0-	-745	-0-	27 1	6097 2	Y	570	518 0	54 1		12
							6 4	627 9						
04		7260 X	7023	-0-	-237	-0-	34 1	6243 2	Y	617	609 0			20
							67 4	679 9						
05		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	14 1	6818 2	Y	686	697 0			9
							34 4	755 9						
06		7260 X	6668	-0-	-592	-0-	11 1	6021 2	Y	577	578 0			8
							1 4	635 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
-----														
01		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	232 1	1769 2	Y	221	223 0			5
							2 4	243 9						
02		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	268 1	1464 2	Y	176	177 0			4
							1 4	194 9						
03		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	354 1	1961 2	Y	216	216 0			4
							4 4	238 9						
04		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	354 1	1865 2	Y	207	208 0			3
							228 9							
05		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	365 1	1835 2	Y	207	207 0			3
							5 4	228 9						
06		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	293 1	1464 2	Y	156	156 0			3
							1 4	172 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
-----														
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	414 1	2759 2	Y	443	436 0			10
							3 4	487 9						
02		2842 X	2496	-0-	-346	-0-	304 1	1860 2	Y	301	304 0			7
							1 4	331 9						
03		3038 X	2922	-0-	-116	-0-	347 1	2211 2	Y	327	328 0			6
							4 4	360 9						
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	421 1	2530 2	Y	378	379 0			5
							416 9							
05		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	491 1	2693 2	Y	410	409 0			6
							7 4	451 9						
06		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	440 1	2595 2	Y	372	371 0			7
							2 4	409 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
-----														
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	197 1	3887 2	Y	521	521 0			9
							77 4	573 9						
02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	208 1	3565 2	Y	478	476 0			11
							25 4	526 9						
03		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	244 1	3717 2	Y	457	415 0	43 1		10
							3 4	503 9						
04		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	221 1	3541 2	Y	459	454 0			15
							38 4	505 9						
05		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	290 1	3857 2	Y	510	518 0			7
							19 4	561 9						
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	244 1	3771 2	Y	474	475 0			6
							1 4	521 9						





-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	916 1	10531 2	Y	424	421 0	9	
						10 4	466 9					
02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1250 1	9408 2	Y	384	384 0	9	
						7 4	422 9					
03	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	947 1	6398 2	Y	238	242 0	5	
						12 4	262 9					
04	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	1055 1	6633 2	Y	248	250 0	3	
						1 4	273 9					
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	1095 1	6450 2	Y	247	246 0	4	
						16 4	272 9					
06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	1012 1	6500 2	Y	234	233 0	5	
						6 4	257 9					
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887												
01	3100 N	3807	-0-	707	707	62 1	3153 2	Y	505	499 0	22	
						36 4	556 9					
02	2900 N	3722	-0-	822	1529	86 1	3017 2	Y	533	538 0	17	
						33 4	586 9					
03	3100 N	2305	-0-	-795	734	68 1	1859 2	Y	341	336 0	22	
						3 4	375 9					
04	2904 X	2170	-0-	-734	-0-	68 1	1687 2	Y	368	369 0	21	
						10 4	405 9					
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	74 1	2132 2	Y	425	433 0	13	
						6 4	468 9					
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	63 1	1937 2	Y	439	438 0	14	
						6 4	483 9					
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745												
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	102 1	1267 2	Y	255	256 0	26	
						76 4	281 9					
02	2088 N	1857	-0-	-231	-0-	30 1	1547 2	Y	245	244 0	27	
						10 4	270 9					
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	97 1	1085 2	Y	169	179 0	17	
						5 4	186 9					
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	223 1	1512 2	Y	224	217 0	24	
						9 4	246 9					
05	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	241 1	1408 2	Y	187	200 0	11	
						52 4	206 9					
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	264 1	1447 2	Y	238	231 0	18	
						10 4	262 9					
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880												
01	5208 X	4191	-0-	-1017	-0-	242 1	3441 2	Y	462	460 0	15	
						508 9						
02	4872 X	2609	-0-	-2263	-0-	222 1	2097 2	Y	264	272 0	7	
						290 9						
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	274 1	4965 2	Y	579	575 0	11	
						637 9						
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	334 1	4950 2	Y	565	546 0	30	
						1 4	622 9					
05	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	407 1	5467 2	Y	602	596 0	12	24 1
						662 9						
06	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	486 1	4751 2	Y	491	487 0	16	
						540 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		68H	RRCID -> 277259			COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7451 PERF. 7987 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	193 1	5008 2	Y	702	694 0		12
							99 4	772 9					
02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	150 1	3062 2	Y	426	428 0		10
							22 4	469 9					
03		3007 X	2562	-0-	-445	-0-	164 1	2101 2	Y	268	246 0	26 1	6
							2 4	295 9					
04		2910 X	2571	-0-	-339	-0-	155 1	2085 2	Y	280	277 0		9
							23 4	308 9					
05		3007 X	2370	-0-	-637	-0-	192 1	1885 2	Y	258	264 0		3
							9 4	284 9					
06		2910 X	2506	-0-	-404	-0-	163 1	2048 2	Y	268	267 0		4
							295 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		121H	RRCID -> 277261			COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7471 PERF. 7926 - 13613	
-----													
01		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	240 1	4041 2	Y	466	457 0		16
							26 4	513 9					
02		3538 X	2881	-0-	-657	-0-	275 1	2289 2	Y	262	272 0		6
							29 4	288 9					
03		3782 X	2339	-0-	-1443	-0-	295 1	1819 2	Y	204	205 0		5
							1 4	224 9					
04		3660 X	1696	-0-	-1964	-0-	274 1	1268 2	Y	139	141 0		3
							1 4	153 9					
05		3782 X	1213	-0-	-2569	-0-	229 1	876 2	Y	92	93 0		2
							7 4	101 9					
06		3660 X	2877	-0-	-783	-0-	282 1	2383 2	Y	193	187 0		8
							212 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		70H	RRCID -> 277262			COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7474 PERF. 7859 - 14213	
-----													
01		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	144 1	4719 2	Y	871	869 0		15
							93 4	958 9					
02		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	151 1	3927 2	Y	717	716 0		16
							28 4	789 9					
03		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	171 1	3866 2	Y	649	589 0	62 1	14
							4 4	714 9					
04		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	168 1	3877 2	Y	686	677 0		23
							42 4	755 9					
05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	198 1	4343 2	Y	782	795 0		10
							21 4	860 9					
06		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	167 1	4191 2	Y	720	720 0		10
							1 4	792 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		100H	RRCID -> 277263			COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6994 PERF. 7654 - 14152	
-----													
01		13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	922 1	11102 2	Y	896	881 0		20
							11 4	986 9					
02		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	857 1	6733 2	Y	549	557 0		12
							5 4	604 9					
03		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	568 1	4260 2	Y	318	324 0		6
							8 4	350 9					
04		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	527 1	3440 2	Y	259	261 0		4
							285 9						
05		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	595 1	3685 2	Y	281	281 0		4
							9 4	309 9					
06		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	551 1	3721 2	Y	269	268 0		5
							3 4	296 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363															
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	CODE	M		CODE	CODE	
01		5611 X	1823	-0-	-3788	-0-	336	1	1203	2	Y	257	254	0	6
								1	283	9					
02		5249 X	2722	-0-	-2527	-0-	495	1	1761	2	Y	423	419	0	10
								1	465	9					
03		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	711	1	4070	2	Y	895	888	0	17
								7	985	9					
04		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	685	1	4017	2	Y	890	895	0	12
								1	979	9					
05		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	735	1	4255	2	Y	960	958	0	14
								11	1056	9					
06		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	694	1	4447	2	Y	947	943	0	18
								4	1042	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648															
01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	136	1	2486	2	Y	258	255	0	27
								148	284	9					
02		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	42	1	2286	2	Y	300	294	0	33
								15	330	9					
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	283	287	0	29
								11	311	9					
04		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	239	1	2498	2	Y	306	302	0	33
								14	337	9					
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	254	1	2443	2	Y	269	286	0	16
								91	296	9					
06		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	276	1	2133	2	Y	291	285	0	22
								14	320	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
01		5518 X	4241	-0-	-1277	-0-	169	1	3634	2	Y	377	373	0	13
								23	415	9					
02		5481 X	4217	-0-	-1264	-0-	212	1	3555	2	Y	367	371	0	9
								46	404	9					
03		5859 X	4599	-0-	-1260	-0-	233	1	3926	2	Y	398	396	0	11
								2	438	9					
04		5670 X	4528	-0-	-1142	-0-	220	1	3884	2	Y	382	385	0	8
								4	420	9					
05		5022 X	3104	-0-	-1918	-0-	180	1	2629	2	Y	250	253	0	5
								20	275	9					
06		4440 X	2472	-0-	-1968	-0-	235	1	2071	2	Y	151	150	0	6
								166		9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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					
05		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	289 1	4346 2	Y	496	504 0		6
							21 4	546 9					
06		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	244 1	4248 2	Y	463	463 0		6
							1 4	509 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747													
-----													
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					
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	286 1	3348 2	Y	534	543 0		7
							16 4	587 9					
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	242 1	3350 2	Y	510	510 0		7
							1 4	561 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748													
-----													
01		3069 X	1577	-0-	-1492	-0-	211 1	671 2	Y	620	632 0		10
							13 4	682 9					
02		2871 X	1880	-0-	-991	-0-	227 1	820 2	Y	752	745 0		17
							6 4	827 9					
03		3069 X	1571	-0-	-1498	-0-	233 1	695 2	Y	584	533 0	56 1	12
							1 4	642 9					
04		2970 X	972	-0-	-1998	-0-	189 1	394 2	Y	350	350 0		12
							4 4	385 9					
05		2945 X	2011	-0-	-934	-0-	279 1	867 2	Y	783	785 0		10
							4 4	861 9					
06		1950 X	1487	-0-	-463	-0-	237 1	642 2	Y	553	556 0		7
							608 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739													
-----													
01		3100 N	5528	-0-	2428	6372	143 1	2760 2	Y	2336	2344 0		39
							55 4	2570 9					
02		2900 N	5090	-0-	2190	8562	213 1	2526 2	Y	2121	2111 0		49
							18 4	2333 9					
03		14125 X	5563	-0-	-8562	-0-	238 1	2882 2	Y	2218	2010 0	210 1	47
							3 4	2440 9					
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	212 1	2048 2	Y	267	305 0		9
							22 4	294 9					
05		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	205 1	3362 2	Y	445	448 0		6
							17 4	490 9					
06		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	93 1	3720 2	Y	468	468 0		6
							1 4	515 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	87	1	4070	2	Y	591	591	0	10
						80	4	650	9					
02	4524 X	4311	-0-	-213	-0-	86	1	3625	2	Y	522	520	0	12
						26	4	574	9					
03	4836 X	4383	-0-	-453	-0-	92	1	3743	2	Y	495	449	0	11
						3	4	545	9				47 1	
04	4680 X	4396	-0-	-284	-0-	92	1	3697	2	Y	515	509	0	17
						40	4	567	9					
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	102	1	4193	2	Y	595	604	0	8
						21	4	655	9					
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	86	1	4072	2	Y	550	551	0	7
						1	4	605	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
01	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	424	1	2004	2	Y	476	472	0	11
						2	4	524	9					
02	2987 X	2650	-0-	-337	-0-	395	1	1789	2	Y	423	424	0	10
						1	4	465	9					
03	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	457	1	2090	2	Y	452	453	0	9
						4	4	497	9					
04	3090 X	2855	-0-	-235	-0-	383	1	1993	2	Y	435	438	0	6
						479	9							
05	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	437	1	2019	2	Y	449	448	0	7
						5	4	494	9					
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	395	1	1943	2	Y	407	406	0	8
						2	4	448	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	158	1	3003	2	Y	380	367	0	32
						1	4	418	9					
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	143	1	2671	2	Y	332	335	0	29
						365	9							
03	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	228	1	3895	2	Y	506	501	0	34
						1	4	557	9					
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	229	1	2934	2	Y	359	371	0	22
						1	4	395	9					
05	3007 X	2995	-0-	-12	-0-	171	1	2529	2	Y	268	266	0	24
						295	9							
06	2910 X	567	-0-	-2343	-0-	138	1	376	2	Y	47	68	0	3
						1	4	52	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
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	13
						4	4	680	9				58 1	
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	193	1	2758	2	Y	401	401	0	13
						30	4	441	9					
05	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	181	1	4861	2	Y	720	724	0	9
						24	4	792	9					
06	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	127	1	4658	2	Y	658	658	0	9
						1	4	724	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888													
M	O	ALLOW CODE	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
-----													
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	23 1	5216 2	Y	630	629 0		11
							103 4	693 9					
02		5046 X	4658	-0-	-388	-0-	27 1	4035 2	Y	515	514 0		12
							29 4	567 9					
03		5394 X	5040	-0-	-354	-0-	19 1	4445 2	Y	520	472 0	49 1	11
							4 4	572 9					
04		5220 X	5027	-0-	-193	-0-	24 1	4362 2	Y	540	533 0		18
							47 4	594 9					
05		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	10 1	4762 2	Y	599	609 0		8
							23 4	659 9					
06		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	9 1	4623 2	Y	555	555 0		8
							1 4	611 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741													
-----													
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	227 1	2580 2	Y	455	452 0		8
							51 4	501 9					
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	239 1	2550 2	Y	445	443 0		10
							18 4	490 9					
03		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	262 1	3073 2	Y	494	446 0	47 1	11
							3 4	543 9					
04		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	252 1	2848 2	Y	481	476 0		16
							31 4	529 9					
05		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	310 1	2953 2	Y	508	517 0		7
							15 4	559 9					
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	263 1	3433 2	Y	563	562 0		8
							1 4	619 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848													
-----													
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	52 1	1232 2	Y	180	143 0		60
							16 4	198 9					
02		1479 N	1388	-0-	-91	-0-	48 1	1228 2	Y	96	132 0		24
							6 4	106 9					
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43 1	928 2	Y	82	79 0		27
							2 4	90 9					
04		1440 N	1254	-0-	-186	-0-	53 1	1111 2	Y	81	76 0		32
							1 4	89 9					
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	54 1	1594 2	Y	67	85 0		14
							8 4	74 9					
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	46 1	1560 2	Y	66	63 0		17
							73 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741													
-----													
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	251 1	3952 2	Y	177	177 0		3
							78 4	195 9					
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	259 1	2391 2	Y	106	107 0		2
							17 4	117 9					
03		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	277 1	2169 2	Y	89	81 0	8 1	2
							2 4	98 9					
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	267 1	2190 2	Y	94	93 0		3
							24 4	103 9					
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	329 1	2673 2	Y	118	119 0		2
							13 4	130 9					
06		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	280 1	1742 2	Y	72	73 0		1
							79 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	151 1	4218 2	Y	220	213 0		18
							1 4	242 9					
02		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	121 1	3958 2	Y	196	197 0		17
							1 4	216 9					
03		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	195 1	4211 2	Y	217	220 0		14
							1 4	239 9					
04		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	201 1	3911 2	Y	191	194 0		11
							2 4	210 9					
05		3720 X	2839	-0-	-881	-0-	182 1	2539 2	Y	107	109 0		9
							118 9						
06		3600 X	510	-0-	-3090	-0-	228 1	266 2	Y	14	22 0		1
							1 4	15 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564													
01		3193 X	2765	-0-	-428	-0-	185 1	2494 2	Y	78	75 0		6
							86 9						
02		3016 X	1980	-0-	-1036	-0-	144 1	1771 2	Y	59	60 0		5
							65 9						
03		3224 X	2235	-0-	-989	-0-	250 1	1913 2	Y	65	66 0		4
							72 9						
04		3120 X	2226	-0-	-894	-0-	260 1	1897 2	Y	62	62 0		4
							1 4	68 9					
05		2852 X	2566	-0-	-286	-0-	245 1	2252 2	Y	63	61 0		6
							69 9						
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	260 1	2444 2	Y	82	82 0		6
							5 4	90 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255													
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						
05		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	545 1	3035 2	Y	576	575 0		9
							8 4	634 9					
06		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	492 1	2973 2	Y	532	531 0		10
							3 4	585 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068													
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					
05		2015 N	1819	-0-	-196	-0-	63 1	1668 2	Y	69	69 0		2
							12 4	76 9					
06		2400 N	2216	-0-	-184	-0-	60 1	2069 2	Y	79	79 0		2
							87 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
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						
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	248 1	237 2	Y	42	41 0		7
							46 9						
06		660 N	450	-0-	-210	-0-	238 1	178 2	Y	31	32 0		6
							34 9						
-----													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846													
-----													
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						
05		2356 N	1847	-0-	-509	-0-	316 1	1480 2	Y	41	42 0		5
							6 4	45 9					
06		2010 N	1834	-0-	-176	-0-	392 1	1397 2	Y	40	41 0		4
							1 4	44 9					
-----													
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903													
-----													
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						
05		1643 X	1435	-0-	-208	-0-	232 1	986 2	Y	197	194 0		32
							217 9						
06		1590 X	1558	-0-	-32	-0-	244 1	1084 2	Y	209	200 0		41
							230 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923													
-----													
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					
05		4371 X	3939	-0-	-432	-0-	237 1	3511 2	Y	174	173 0		15
							191 9						
06		4230 X	3877	-0-	-353	-0-	240 1	3407 2	Y	204	205 0		14
							6 4	224 9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351		BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7847 - 14044				
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
01	5053 X	5034	-0-	-19	-0-	19 1	4554 2	4554 2	Y	396	395	0		16
02	4843 X	3990	-0-	-853	-0-	25 4	436 9	436 9	Y	289	285	0		20
03	5177 X	4684	-0-	-493	-0-	46 1	3605 2	3605 2	Y	362	375	0		7
04	5010 X	3992	-0-	-1018	-0-	21 4	318 9	318 9	Y	297	297	0		7
05	5022 X	4119	-0-	-903	-0-	40 1	4238 2	4238 2	Y	310	307	0		10
06	4860 X	4280	-0-	-580	-0-	8 4	398 9	398 9	Y	301	303	0		8
						60 1	3599 2	3599 2						
						6 4	327 9	327 9						
						71 1	3681 2	3681 2						
						26 4	341 9	341 9						
						87 1	3862 2	3862 2						
						331 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:			1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7130 9443 - 13679				
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	40 1	2048 2	2048 2	Y	461	462	0		20
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	24 4	507 9	507 9	Y	466	471	0		15
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	53 1	1874 2	1874 2	Y	522	504	0		33
04	2370 X	2167	-0-	-203	-0-	20 4	513 9	513 9	Y	481	486	0		28
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	74 1	2027 2	2027 2	Y	515	528	0		15
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	3 4	574 9	574 9	Y	607	602	0		20
						63 1	1566 2	1566 2						
						9 4	529 9	529 9						
						64 1	1843 2	1843 2						
						5 4	567 9	567 9						
						62 1	1899 2	1899 2						
						6 4	668 9	668 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:			2H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7154 9155 - 13706				
01	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	34 1	1730 2	1730 2	Y	35	35	0		2
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	20 4	39 9	39 9	Y	36	37	0		1
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	46 1	1626 2	1626 2	Y	48	46	0		3
04	1770 N	758	-0-	-1012	-0-	18 4	40 9	40 9	Y	19	21	0		1
05	1860 N	177	-0-	-1683	-0-	77 1	2087 2	2087 2	Y	4	5	0		-0-
06	3000 N	5014	-0-	2014	2014	3 4	53 9	53 9	Y	134	130	0		4
						28 1	705 2	705 2						
						4 4	21 9	21 9						
						6 1	167 2	167 2						
						4 9								
						153 1	4700 2	4700 2						
						14 4	147 9	147 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:			5H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7270 9389 - 15040				
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	74 1	3741 2	3741 2	Y	569	575	0		25
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	43 4	626 9	626 9	Y	582	589	0		18
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	100 1	3526 2	3526 2	Y	669	644	0		43
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	38 4	640 9	640 9	Y	854	847	0		50
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	143 1	3894 2	3894 2	Y	682	712	0		20
06	4080 X	3429	-0-	-651	-0-	5 4	736 9	736 9	Y	573	575	0		18
						168 1	4184 2	4184 2						
						24 4	939 9	939 9						
						127 1	3668 2	3668 2						
						11 4	750 9	750 9						
						88 1	2703 2	2703 2						
						8 4	630 9	630 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

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
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-
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	2 9	733 2	Y	55	50 0		5
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	2 4	61 9	Y	-0-	5 0		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	35 1	2665 2	Y	24	25 0		2
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2 4	26 9	Y	28	27 0		3
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	37 1	2441 2	Y				
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	1 4	31 9	Y	37	37 0		3
05	2728 X	2601	-0-	-127	-0-	43 1	3092 2	Y				
06	3060 X	2446	-0-	-614	-0-	41 9	3043 2	Y	20	21 0		2
						35 1	22 9	Y	45	44 0		3
						10 4	2525 2	Y				
						25 1	50 9	Y	112	105 0		10
						1 4	2299 2	Y				
						23 1	123 9					
						1 4						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	71 1	3600 2	Y	572	562 0		25
02	2900 N	4391	-0-	1491	1491	41 4	629 9	Y	625	630 0		20
03	3100 N	4442	-0-	1342	2833	101 1	3563 2	Y	653	631 0		42
04	6962 X	4129	-0-	-2833	-0-	39 4	688 9	Y	695	697 0		40
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	132 1	3587 2	Y	660	680 0		20
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	5 4	718 9	Y	699	696 0		23
						129 1	3216 2	Y				
						19 4	765 9	Y				
						115 1	3341 2	Y				
						10 4	726 9	Y				
						101 1	3103 2	Y				
						9 4	769 9					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

01	589 N	488	-0-	-101	-0-	60 1	317 2	Y	96	146 0		28
02	957 N	417	-0-	-540	-0-	5 4	106 9	Y	45	61 0		12
03	837 N	258	-0-	-579	-0-	245 1	115 2	Y	3	14 0		1
04	480 N	291	-0-	-189	-0-	7 4	50 9	Y	12	10 0		3
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	246 1	9 2	Y	23	20 0		6
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	3 9	37 2	Y	99	81 0		24
						1 4	13 9					
						251 1	82 2	Y				
						1 4	25 9					
						277 1	442 2	Y				
						3 4	109 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351											
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 277707	COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6396	PERF. 6736 - 11476		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	522 1	2750 2	Y	86	103 0	25
						43 4	95 9				
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	341 1	2574 2	Y	105	102 0	28
						164 4	116 9				
03	3286 X	2587	-0-	-699	-0-	313 1	2165 2	Y	72	78 0	22
						30 4	79 9				
04	3300 X	2729	-0-	-571	-0-	311 1	2280 2	Y	81	83 0	20
						49 4	89 9				
05	3410 X	2737	-0-	-673	-0-	301 1	2324 2	Y	67	68 0	19
						38 4	74 9				
06	3300 X	2412	-0-	-888	-0-	281 1	2062 2	Y	48	55 0	12
						16 4	53 9				
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 277708	COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6393	PERF. 6760 - 11445		
01	1023 N	341	-0-	-682	-0-	47 1	249 2	Y	37	33 0	11
						4 4	41 9				
02	580 N	435	-0-	-145	-0-	238 1	154 2	Y	30	33 0	8
						10 4	33 9				
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	243 1	91 2	Y	14	18 0	4
						1 4	15 9				
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	229 1	205 2	Y	36	31 0	9
						4 4	40 9				
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	239 1	145 2	Y	20	23 0	6
						2 4	22 9				
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	128 1	460 2	Y	52	45 0	13
						4 4	57 9				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 5H		RRCID -> 277721	COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7875	PERF. 8416 - 13372		
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	72 1	5519 2	Y	247	243 0	21
						4 4	272 9				
02	4176 X	3978	-0-	-198	-0-	56 1	3699 2	Y	202	202 0	21
						1 4	222 9				
03	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	53 1	3752 2	Y	215	217 0	19
						237 9					
04	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	48 1	4174 2	Y	132	138 0	13
						14 4	145 9				
05	4464 X	4308	-0-	-156	-0-	41 1	4195 2	Y	64	73 0	4
						2 4	70 9				
06	4320 X	4183	-0-	-137	-0-	40 1	3965 2	Y	160	150 0	14
						2 4	176 9				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 2H		RRCID -> 277760	COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7873	PERF. 8399 - 13271		
01	T. A.	3	-0-	3	3	2 1	1 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
03	T. A.	35	-0-	35	38	3 1	28 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
04	T. A.	11	-0-	11	49	10 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-		-0-
06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-			Y	-0-		-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	899 X	60	-0-	-839	-0-	1 1	4 9	55	2	Y	4	4	0	-0-
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-	4 9	9							-0-
03	899 X	64	-0-	-835	-0-	1 1	6 9	57	2	Y	-0-	5	0	-0-
04	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	31 1	9 4	2629	2	Y	128	116	0	12
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	65 1	2 4	4379	2	Y	109	115	0	6
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	32 1	2 4	3190	2	Y	224	211	0	19
						2 4	246	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
01	T. A.	3791	-0-	3791	3791	128 1	2 4	3432	2	Y	208	190	0	18
02	T. A.	4741	-0-	4741	8532	67 1	1 4	4477	2	Y	178	177	0	19
03	T. A.	4421	-0-	4421	12953	58 1	1 4	4172	2	Y	174	178	0	15
04	T. A.	3387	-0-	3387	16340	43 1	11 4	3250	2	Y	75	83	0	7
05	T. A.	3391	-0-	3391	19731	32 1	1 4	3286	2	Y	65	68	0	4
06	23016 X	3285	-0-	-19731	-0-	30 1	1 4	3021	2	Y	211	197	0	18
						2 4	232	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
01	5673 X	4331	-0-	-1342	-0-	48 1	2 4	3694	2	Y	534	506	0	46
02	5307 X	4791	-0-	-516	-0-	60 1	1 4	3964	2	Y	696	669	0	73
03	5673 X	4817	-0-	-856	-0-	55 1	80 4	3958	2	Y	731	741	0	63
04	5430 X	4504	-0-	-926	-0-	46 1	13 4	3996	2	Y	408	431	0	40
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	47 1	2 4	4833	2	Y	237	263	0	14
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	46 1	3 4	4532	2	Y	593	555	0	52
						3 4	652	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3 1	21 9	238	2	Y	19	19	0	2
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4 1	26 9	252	2	Y	24	23	0	3
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	8 1	66 9	602	2	Y	60	58	0	5
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	4 2	66 9			Y	-0-	5	0	-0-
05	310 N	16	-0-	-294	-0-	16 2	4 2			Y	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-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 WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941																
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
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
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-		11	9			Y	-0-	4	1	-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-		323	1			Y	94			94
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		63	1	346	2	Y				
								2	4	103	9	Y	-0-			94
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073																
01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		44	1	2314	2	Y	95	112	0	4
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-		13	4	105	9		100	97	0	7
03		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		35	1	2401	2	Y	118	123	0	2
04		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-		14	4	110	9		109	108	0	3
05		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		40	1	2657	2	Y	114	113	0	4
06		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		5	4	130	9		103	104	0	3
								37	1	2530	2	Y				
								4	4	120	9					
								40	1	2592	2	Y				
								18	4	125	9					
								50	1	2531	2	Y				
								113	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249																
01		5673 X	5283	-0-	-390	-0-		20	1	4731	2	Y	460	459	0	19
02		5307 X	4748	-0-	-559	-0-		26	4	506	9		385	378	0	26
03		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-		16	1	4283	2	Y	536	552	0	10
04		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		25	4	424	9		488	486	0	12
05		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-		21	1	5567	2	Y	506	502	0	16
06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		10	4	590	9		468	472	0	12
								20	1	5244	2	Y				
								9	4	537	9					
								19	1	5336	2	Y				
								38	4	557	9					
								20	1	5331	2	Y				
								515	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236																
01		3875 X	3594	-0-	-281	-0-		26	1	3302	2	Y	225	223	0	9
02		3625 X	2090	-0-	-1535	-0-		18	4	248	9		131	131	0	9
03		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		34	1	1901	2	Y	270	274	0	5
04		3480 X	3358	-0-	-122	-0-		11	4	144	9		217	217	0	5
05		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		45	1	3691	2	Y	261	258	0	8
06		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		7	4	297	9		242	244	0	6
								39	1	3075	2	Y				
								5	4	239	9					
								44	1	3610	2	Y				
								26	4	287	9					
								54	1	3621	2	Y				
								266	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161															
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
-----															
01		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	121 1	3790 2	Y		444	433 0		18	
							21 4	488 9							
02		2726 X	2282	-0-	-444	-0-	61 1	1955 2	Y		232	234 0		16	
							11 4	255 9							
03		2759 X	2030	-0-	-729	-0-	79 1	1710 2	Y		216	228 0		4	
							3 4	238 9							
04		2820 X	1694	-0-	-1126	-0-	83 1	1419 2	Y		173	173 0		4	
							2 4	190 9							
05		2914 X	140	-0-	-2774	-0-	59 1	70 2	Y		9	13 0		-0-	
							1 4	10 9							
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y		-0-			-0-	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322															
01		3255 X	2714	-0-	-541	-0-	78 1	2411 2	Y		193	191 0		8	
							13 4	212 9							
02		3045 X	2439	-0-	-606	-0-	55 1	2178 2	Y		175	171 0		12	
							13 4	193 9							
03		3038 X	2859	-0-	-179	-0-	66 1	2548 2	Y		218	226 0		4	
							5 4	240 9							
04		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	118 1	2340 2	Y		195	194 0		5	
							4 4	215 9							
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	158 1	4394 2	Y		372	365 0		12	
							31 4	409 9							
06		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	101 1	3008 2	Y		235	241 0		6	
							259 9								
-----															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344															
01		3069 X	2370	-0-	-699	-0-	328 1	1728 2	Y		261	251 0		76	
							27 4	287 9							
02		2117 X	1369	-0-	-748	-0-	300 1	836 2	Y		164	196 0		44	
							53 4	180 9							
03		2263 X	1107	-0-	-1156	-0-	299 1	679 2	Y		108	119 0		33	
							10 4	119 9							
04		2280 X	1401	-0-	-879	-0-	274 1	932 2	Y		159	152 0		40	
							20 4	175 9							
05		2356 X	1525	-0-	-831	-0-	233 1	1107 2	Y		152	150 0		42	
							18 4	167 9							
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	159 1	2545 2	Y		286	258 0		70	
							19 4	315 9							
-----															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606															
01		3503 X	3396	-0-	-107	-0-	454 1	2389 2	Y		468	390 0		136	
							38 4	515 9							
02		3161 X	2342	-0-	-819	-0-	311 1	1413 2	Y		480	487 0		129	
							90 4	528 9							
03		3627 X	2359	-0-	-1268	-0-	325 1	1544 2	Y		425	424 0		130	
							22 4	468 9							
04		3510 X	2707	-0-	-803	-0-	328 1	1766 2	Y		523	522 0		131	
							38 4	575 9							
05		3627 X	3300	-0-	-327	-0-	345 1	2310 2	Y		552	530 0		153	
							38 4	607 9							
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	363 1	3028 2	Y		592	600 0		145	
							23 4	651 9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
01	1054 N	690	-0-	-364	-0-	166 6	1 4	419 99	2 9	Y	90	89 0		2
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	193 2	1 4	672 133	2 9	Y	121	119 0	3 1	1
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	183 122	1 9	529 122	2 9	Y	111	111 0		1
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	169 105	1 9	416 105	2 9	Y	95	94 0		2
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	153 9	1 4	654 149	2 9	Y	135	134 0		3
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	135 4	1 4	844 208	2 9	Y	189	188 0		4
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
01	1581 N	1211	-0-	-370	-0-	182 15	1 4	959 55	2 9	Y	50	65 0		14
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	246 70	1 4	1100 81	2 9	Y	74	68 0		20
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	281 22	1 4	1536 90	2 9	Y	82	77 0		25
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	282 40	1 4	1844 119	2 9	Y	108	106 0		27
05	1612 N	872	-0-	-740	-0-	137 11	1 4	689 35	2 9	Y	32	50 0		9
06	1860 N	22	-0-	-1838	-0-	1 1	1 9	20 20	2 9	Y	1	10 0		-0-
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	137 11	1 4	720 90	2 9	Y	82	99 0		24
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	296 21	1 4	324 52	2 9	Y	47	58 0		13
03	1054 N	759	-0-	-295	-0-	308 6	1 4	394 51	2 9	Y	46	45 0		14
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	314 14	1 4	667 94	2 9	Y	85	78 0		21
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	251 13	1 4	779 88	2 9	Y	80	79 0		22
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	102 5	1 4	706 66	2 9	Y	60	67 0		15
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	149 12	1 4	787 128	2 9	Y	116	120 0		34
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	301 80	1 4	1253 270	2 9	Y	245	213 0		66
03	3100 N	3218	-0-	118	118	365 34	1 4	2401 418	2 9	Y	380	330 0		116
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	296 25	1 4	1171 220	2 9	Y	200	266 0		50
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	294 19	1 4	1166 177	2 9	Y	161	166 0		45
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	326 14	1 4	1854 229	2 9	Y	208	202 0		51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351										
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	6981 - 11853		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	106 1	556 2	Y	52	65 0		15	
						9 4	57 9						
02	1218 N	883	-0-	-335	-0-	250 1	526 2	Y	66	63 0		18	
						34 4	73 9						
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	246 1	267 2	Y	26	36 0		8	
						4 4	29 9						
04	690 N	349	-0-	-341	-0-	225 1	109 2	Y	12	17 0		3	
						2 4	13 9						
05	930 N	385	-0-	-545	-0-	264 1	108 2	Y	10	10 0		3	
						2 4	11 9						
06	540 N	328	-0-	-212	-0-	322 1	6 2	Y	-0-	3 0		-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	113H	RRCID -> 277914	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8004 - 14129		
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	72 1	2148 2	Y	97	98 0		4	
						12 4	107 9						
02	2900 N	3863	-0-	963	963	207 1	3471 2	Y	150	144 0		10	
						20 4	165 9						
03	3100 N	3288	-0-	188	1151	234 1	2900 2	Y	135	142 0		3	
						5 4	149 9						
04	3000 N	2976	-0-	-24	1127	215 1	2628 2	Y	117	117 0		3	
						4 4	129 9						
05	5154 X	4027	-0-	-1127	-0-	239 1	3583 2	Y	163	161 0		5	
						26 4	179 9						
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	296 1	2827 2	Y	120	122 0		3	
						132 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	6H	RRCID -> 277922	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7542 - 12496		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	346 1	39 2	Y	23	23 0		-0-	
						25 9							
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	267 1	20 2	Y	56	55 0		1	
						62 9							
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	225 1	288 2	Y	62	62 0		1	
						68 9							
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	263 1	457 2	Y	99	98 0		2	
						109 9							
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	94 1	474 2	Y	105	103 0	1 1	3	
						116 9							
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	514 2	99 9	Y	90	91 0		2	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	8H	RRCID -> 277923	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7304 - 12173		
01	1209 N	716	-0-	-493	-0-	197 1	264 2	Y	232	235 0		5	
						255 9							
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	159 1	131 2	Y	514	513 0		6	
						565 9							
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	181 1	1399 2	Y	425	425 0		6	
						468 9							
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	211 1	1339 2	Y	410	409 0		7	
						451 9							
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	77 1	1301 2	Y	410	402 0	3 1	12	
						451 9							
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1522 2	417 9	Y	379	383 0		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//	100351										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	277930	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7363 - 12308		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	341	1	268	2	Y	335	337	0	7
						369	9							
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	249	1	104	2	Y	582	583	0	6
						640	9							
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	213	1	931	2	Y	404	405	0	5
						444	9							
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	243	1	860	2	Y	376	374	0	7
						414	9							
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	88	1	799	2	Y	358	352	0	3 1 10
						394	9							
06	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	918	2	359	9	Y	326	329	0	7

  

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	277932	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7265 - 12164		
01	2573 X	1062	-0-	-1511	-0-	250	1	355	2	Y	415	423	0	8
						457	9							
02	2407 X	1183	-0-	-1224	-0-	188	1	147	2	Y	771	770	0	9
						848	9							
03	2573 X	1789	-0-	-784	-0-	169	1	1121	2	Y	454	457	0	6
						499	9							
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	944	2	Y	386	385	0	7
						425	9							
05	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	44	1	677	2	Y	283	280	0	2 1 8
						311	9							
06	1740 N	1400	-0-	-340	-0-	1026	2	374	9	Y	340	341	0	7

  

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	112H	RRCID ->	277936	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	8119 - 14136		
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					
05	2759 X	1891	-0-	-868	-0-	48	1	1647	2	Y	167	166	0	5
						12	4	184	9					
06	2670 X	1871	-0-	-799	-0-	63	1	1639	2	Y	154	155	0	4
						169	9							

  

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	128H	RRCID ->	277972	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	8614 - 14557		
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					
05	9703 X	7280	-0-	-2423	-0-	537	1	6390	2	Y	280	280	0	9
						45	4	308	9					
06	9390 X	6619	-0-	-2771	-0-	553	1	5807	2	Y	235	238	0	6
						259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		130H	RRCID ->	277973	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF. N/A	
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
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					
05	5270 X	13	-0-	-5257	-0-	12	2	1	9	Y	1	1 0 -0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 8214 - 14267	
01	3038 X	2497	-0-	-541	-0-	118	1	2205	2	Y	147	147 0 6
						12	4	162	9			
02	2842 X	2788	-0-	-54	-0-	142	1	2456	2	Y	160	155 0 11
						14	4	176	9			
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	166	1	2979	2	Y	207	214 0 4
						5	4	228	9			
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	178	1	2748	2	Y	185	184 0 5
						5	4	204	9			
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	671	1	2596	2	Y	178	177 0 6
						18	4	196	9			
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	704	1	2583	2	Y	163	165 0 4
						179	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 8145 - 13063	
01	2387 N	1520	-0-	-867	-0-	204	1	1124	2	Y	169	171 0 7
						6	4	186	9			
02	2175 N	942	-0-	-1233	-0-	195	1	625	2	Y	107	107 0 7
						4	4	118	9			
03	2418 X	397	-0-	-2021	-0-	220	1	146	2	Y	28	34 0 1
						31	9					
04	2340 X	919	-0-	-1421	-0-	196	1	604	2	Y	107	105 0 3
						1	4	118	9			
05	2418 X	811	-0-	-1607	-0-	222	1	489	2	Y	88	88 0 3
						3	4	97	9			
06	1470 X	1048	-0-	-422	-0-	145	1	763	2	Y	127	127 0 3
						140	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		2697 X	2425	-0-	-272	-0-	227 8	1 4	1410 780	2 9	Y	709	696 0		29
02		2523 X	2030	-0-	-493	-0-	222 6	1 4	1106 696	2 9	Y	633	619 0		43
03		2697 X	2245	-0-	-452	-0-	255 2	1 4	1188 800	2 9	Y	727	756 0		14
04		2610 X	1178	-0-	-1432	-0-	230 1	1 4	574 373	2 9	Y	339	345 0		8
05		2697 X	1465	-0-	-1232	-0-	241 5	1 4	733 486	2 9	Y	442	436 0		14
06		2340 X	1759	-0-	-581	-0-	247 5	1 9	937 575	2 9	Y	523	523 0		14
-----															
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529															
01		4340 X	3492	-0-	-848	-0-	210 2	1 9	3015 267	2 9	Y	243	224 0		40
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	3183 278	2 9	Y	253	241 0		52
03		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	3523 77	2 9	Y	264	279 0		37
04		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	290 7	1 9	3268 77	2 9	Y	226	219 0		44
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	3519 249	2 9	Y	245	254 0		35
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	270 8	1 9	3629 85	2 9	Y	244	221 0		58
							268								
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756															
01		1829 N	1263	-0-	-566	-0-	62 6	1 4	1081 114	2 9	Y	104	104 0		4
02		1682 N	675	-0-	-1007	-0-	176 3	1 4	448 48	2 9	Y	44	45 0		3
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	229 2	1 4	1315 151	2 9	Y	137	137 0		3
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	210 2	1 4	1019 113	2 9	Y	103	103 0		3
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	230 8	1 4	1058 119	2 9	Y	108	108 0		3
06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	1599 168	2 9	Y	153	152 0		4
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352															
01		527 N	309	-0-	-218	-0-	139 8	1 9	83 87	2 9	Y	79	82 0		2
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	51 238	2 9	Y	216	216 0		2
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	599 216	2 9	Y	196	195 0		3
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	640 231	2 9	Y	210	209 0		4
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	518 191	2 9	Y	174	172 0	1 1	5
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	642 2		189 642	9 2	Y	172	173 0		4

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		3162 X	2684	-0-	-478	-0-	161 1	1949 2	Y	514	517 0		20
							9 4	565 9					
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	155 1	2426 2	Y	654	648 0		26
							3 4	719 9					
03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	173 1	2522 2	Y	671	674 0		23
							738 9						
04		3060 X	2943	-0-	-117	-0-	182 1	2136 2	Y	568	582 0		9
							625 9						
05		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	170 1	2415 2	Y	595	580 0		24
							56 4	655 9					
06		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	120 1	2476 2	Y	546	555 0		15
							10 4	601 9					
-----													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738													
-----													
01		2945 X	2300	-0-	-645	-0-	334 1	1727 2	Y	217	230 0		39
							239 9						
02		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	553 1	2858 2	Y	450	421 0		68
							2 4	495 9					
03		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	620 1	2413 2	Y	445	442 0		71
							3 4	490 9					
04		3330 X	2243	-0-	-1087	-0-	262 1	1702 2	Y	254	276 0		49
							279 9						
05		3627 X	1652	-0-	-1975	-0-	245 1	1150 2	Y	230	252 0		27
							4 4	253 9					
06		3510 X	3228	-0-	-282	-0-	602 1	2145 2	Y	436	424 0		39
							1 4	480 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993													
-----													
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					
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	38 1	2344 2	Y	147	145 0		5
							17 4	162 9					
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	48 1	2185 2	Y	126	128 0		3
							139 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													
-----													
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					
05		2387 N	1732	-0-	-655	-0-	193 1	1305 2	Y	204	207 0		4
							10 4	224 9					
06		2280 N	1675	-0-	-605	-0-	155 1	1342 2	Y	162	159 0		7
							178 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01	5084 X	4982	-0-	-102	-0-	203 1	4098 2	Y	595	579	0	21	
02	4756 X	4405	-0-	-351	-0-	247 1	3565 2	Y	497	506	0	12	
03	5084 X	4145	-0-	-939	-0-	268 1	3368 2	Y	461	461	0	12	
04	4920 X	4086	-0-	-834	-0-	251 1	3340 2	Y	446	448	0	10	
05	4991 X	2648	-0-	-2343	-0-	199 1	2131 2	Y	274	278	0	6	
06	4830 X	1785	-0-	-3045	-0-	135 1	1489 2	Y	146	146	0	6	
						26 4	655 9						
						46 4	547 9						
						2 4	507 9						
						4 4	491 9						
						17 4	301 9						
						161 9							
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687													
01	6076 X	6031	-0-	-45	-0-	148 1	5245 2	Y	579	559	0	48	
02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	139 1	5135 2	Y	558	557	0	49	
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	207 1	5497 2	Y	622	630	0	41	
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	204 1	5183 2	Y	553	561	0	33	
05	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	195 1	5615 2	Y	519	506	0	46	
06	5880 X	5500	-0-	-380	-0-	207 1	4711 2	Y	521	532	0	35	
						1 4	637 9						
						1 4	614 9						
						1 4	684 9						
						2 4	608 9						
						1 4	571 9						
						9 4	573 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862													
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	221 1	4000 2	Y	480	472	0	17	
02	4234 X	4035	-0-	-199	-0-	263 1	3309 2	Y	382	390	0	9	
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	292 1	3803 2	Y	432	430	0	11	
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	274 1	3769 2	Y	417	419	0	9	
05	4526 X	3092	-0-	-1434	-0-	220 1	2553 2	Y	272	275	0	6	
06	4380 X	1335	-0-	-3045	-0-	245 1	1001 2	Y	81	84	0	3	
						25 4	528 9						
						43 4	420 9						
						2 4	475 9						
						4 4	459 9						
						20 4	299 9						
						89 9							
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927													
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	38 1	1933 2	Y	9	9	0	-0-	
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	72 1	2521 2	Y	12	12	0	-0-	
03	3100 N	4119	-0-	1019	1019	143 1	3907 2	Y	58	54	0	4	
04	3000 N	3875	-0-	875	1894	147 1	3650 2	Y	52	53	0	3	
05	3100 N	4021	-0-	921	2815	132 1	3819 2	Y	54	55	0	2	
06	6196 X	3381	-0-	-2815	-0-	105 1	3219 2	Y	44	45	0	1	
						22 4	10 9						
						27 4	13 9						
						5 4	64 9						
						21 4	57 9						
						11 4	59 9						
						9 4	48 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351		BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:	3H	RRCID -> 278047	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 7494 - 15266	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	12 1	630 2	Y	77
							7 4	1948 9		
02		2900 N	3419	-0-	519	519	15 1	521 2	Y	82
							6 4	2877 9		
03		3100 N	2702	-0-	-398	121	68 1	1859 2	Y	45
							3 4	772 9		
04		2534 N	2413	-0-	-121	-0-	67 1	1661 2	Y	36
							10 4	675 9		
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	54 1	1548 2	Y	16
							5 4	608 9		
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	85 1	2604 2	Y	30
							8 4	1040 9		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 278048	COMPL. DATE 02/24/2018	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 7463 - 13062		
01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	93 1	4703 2	Y	13
							54 4	336 9		
02		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	124 1	4377 2	Y	9
							48 4	311 9		
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	94 1	2570 2	Y	33
							4 4	569 9		
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	109 1	2711 2	Y	31
							16 4	587 9		
05		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	108 1	3123 2	Y	18
							9 4	656 9		
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	84 1	2578 2	Y	16
							8 4	548 9		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		5H	RRCID -> 278049	COMPL. DATE 02/24/2018	TOTAL DEPTH 6961	PERF. 7534 - 13131		
01		3286 X	1486	-0-	-1800	-0-	26 1	1329 2	Y	5
							15 4	116 9		
02		3074 X	1832	-0-	-1242	-0-	46 1	1627 2	Y	4
							18 4	141 9		
03		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	121 1	3306 2	Y	52
							5 4	892 9		
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	121 1	3002 2	Y	42
							17 4	794 9		
05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	110 1	3194 2	Y	22
							9 4	817 9		
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	87 1	2663 2	Y	20
							8 4	691 9		
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		131H	RRCID -> 278056	COMPL. DATE 06/22/2015	TOTAL DEPTH 7484	PERF. 7790 - 13353		
01		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	156 1	5546 2	Y	21
							35 4	664 9		
02		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	189 1	6168 2	Y	16
							79 4	719 9		
03		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	220 1	7715 2	Y	21
							5 4	882 9		
04		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	195 1	6011 2	Y	13
							7 4	670 9		
05		5983 X	3508	-0-	-2475	-0-	146 1	3016 2	Y	6
							23 4	323 9		
06		5790 X	5661	-0-	-129	-0-	231 1	5016 2	Y	16
							414 9			



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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					
05		1550 N	1390	-0-	-160	-0-	150 1	1003 2	Y	208	209 0		4
							8 4	229 9					
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	124 1	1217 2	Y	195	191 0		8
							215 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300													
-----													
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					
05		3875 X	3414	-0-	-461	-0-	89 1	2589 2	Y	662	687 0		20
							8 4	728 9					
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	79 1	2417 2	Y	627	627 0		20
							7 4	690 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599													
-----													
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	23 1	1174 2	Y	142	144 0		6
							13 4	156 9					
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	20 1	721 2	Y	87	90 0		3
							8 4	96 9					
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26 1	705 2	Y	264	250 0		17
							1 4	290 9					
04		930 N	873	-0-	-57	-0-	24 1	602 2	Y	221	225 0		13
							4 4	243 9					
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	27 1	767 2	Y	273	278 0		8
							2 4	300 9					
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	24 1	746 2	Y	270	269 0		9
							2 4	297 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342													
-----													
01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	40 1	3370 2	Y	260	262 0		11
							19 4	286 9					
02		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	34 1	2416 2	Y	171	170 0		12
							14 4	188 9					
03		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	39 1	2746 2	Y	208	216 0		4
							5 4	229 9					
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	36 1	2774 2	Y	203	202 0		5
							5 4	223 9					
05		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	38 1	2647 2	Y	198	197 0		6
							19 4	218 9					
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	47 1	2687 2	Y	186	187 0		5
							205 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	197	1	754	2	Y	108	101 0
						119	9					9
02	841 N	601	-0-	-240	-0-	151	1	389	2	Y	55	59 0
						61	9					5
03	651 N	415	-0-	-236	-0-	272	1	123	2	Y	18	22 0
						20	9					1
04	1050 N	295	-0-	-755	-0-	286	1	8	2	Y	1	2 0
						1	9					-0-
05	651 N	316	-0-	-335	-0-	266	1	44	2	Y	5	5 0
						6	9					-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	277	1	84	2	Y	13	12 0
						14	9					1
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393												
-----												
01	5239 X	1261	-0-	-3978	-0-	22	1	1116	2	Y	100	114 0
						13	4					4
02	4901 X	2638	-0-	-2263	-0-	66	1	2317	2	Y	209	206 0
						25	4					7
03	5239 X	2673	-0-	-2566	-0-	73	1	1986	2	Y	555	526 0
						3	4					36
04	3690 X	3071	-0-	-619	-0-	92	1	2280	2	Y	624	624 0
						13	4					36
05	3193 X	2358	-0-	-835	-0-	61	1	1774	2	Y	471	493 0
						5	4					14
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	103	1	3176	2	Y	855	841 0
						9	4					28
-----												
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839												
-----												
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	Y	30	29 0
						33	9					5
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	126	112 0
						139	9					19
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	31	45 0
						34	9					5
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	22	23 0
						24	9					4
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	343	1	1605	2	Y	304	272 0
						6	4					36
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	71	1	254	2	Y	48	80 0
						53	9					4
-----												
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722												
-----												
01	3410 X	2841	-0-	-569	-0-	176	1	2344	2	Y	292	292 0
						321	9					40
02	2813 X	2353	-0-	-460	-0-	113	1	2007	2	Y	212	203 0
						233	9					49
03	3100 X	2494	-0-	-606	-0-	213	1	1999	2	Y	256	257 0
						282	9					48
04	3000 X	2252	-0-	-748	-0-	211	1	1792	2	Y	226	241 0
						249	9					33
05	3100 X	2406	-0-	-694	-0-	219	1	1938	2	Y	226	222 0
						249	9					37
06	2760 X	2236	-0-	-524	-0-	198	1	1815	2	Y	203	200 0
						223	9					40

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	49 1	3758 2	Y	126	121 0		11
							2 4	139 9					
02		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	57 1	3764 2	Y	152	147 0		16
							1 4	167 9					
03		3813 X	3708	-0-	-105	-0-	49 1	3495 2	Y	149	152 0		13
							164 9						
04		3690 X	3287	-0-	-403	-0-	37 1	3159 2	Y	74	80 0		7
							10 4	81 9					
05		3813 X	3476	-0-	-337	-0-	33 1	3398 2	Y	39	44 0		2
							2 4	43 9					
06		3690 X	3307	-0-	-383	-0-	32 1	3168 2	Y	95	89 0		8
							2 4	105 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660													
-----													
01		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	211 1	2451 2	Y	239	236 0		10
							14 4	263 9					
02		2900 N	6494	-0-	3594	3594	181 1	5667 2	Y	557	529 0		38
							33 4	613 9					
03		3100 N	2806	-0-	-294	3300	232 1	2304 2	Y	242	275 0		5
							4 4	266 9					
04		3000 N	2358	-0-	-642	2658	212 1	1928 2	Y	195	195 0		5
							3 4	215 9					
05		5368 X	2710	-0-	-2658	-0-	233 1	2210 2	Y	228	226 0		7
							16 4	251 9					
06		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	213 1	2046 2	Y	196	198 0		5
							216 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987													
-----													
01		1054 N	758	-0-	-296	-0-	178 1	467 2	Y	100	99 0		4
							3 4	110 9					
02		2900 N	5185	-0-	2285	2285	183 1	4016 2	Y	875	820 0		59
							23 4	963 9					
03		3100 N	823	-0-	-2277	8	197 1	497 2	Y	116	173 0		2
							1 4	128 9					
04		1442 N	1434	-0-	-8	-0-	183 1	1001 2	Y	225	222 0		5
							2 4	248 9					
05		1488 X	726	-0-	-762	-0-	199 1	418 2	Y	96	98 0		3
							3 4	106 9					
06		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	193 1	1572 2	Y	334	328 0		9
							367 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127													
-----													
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	102 1	509 2	Y	549	544 0		11
							604 9						
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	66 1	65 2	Y	315	323 0		3
							347 9						
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	54 1	631 2	Y	236	236 0		3
							260 9						
04		1170 N	922	-0-	-248	-0-	74 1	599 2	Y	226	225 0		4
							249 9						
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	28 1	476 2	Y	183	181 0	1 1	5
							201 9						
06		900 N	851	-0-	-49	-0-	636 2	215 9	Y	195	196 0		4

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2170 N	1017	-0-	-1153	-0-	199	1	379	2	Y	399	409	0	8
						439	9							
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	162	1	207	2	Y	985	982	0	11
						1084	9							
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	202	1	1562	2	Y	578	581	0	8
						636	9							
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	206	1	1431	2	Y	534	532	0	10
						587	9							
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	Y	599	587	0	17
						659	9					5	1	
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	1702	2	569	9	Y	517	523	0	11
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	283	1	409	2	Y	463	458	0	9
						509	9							
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	231	1	85	2	Y	430	434	0	5
						473	9							
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	211	1	783	2	Y	307	308	0	4
						338	9							
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	237	1	732	2	Y	289	288	0	5
						318	9							
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	Y	276	271	0	8
						304	9					2	1	
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	745	2	263	9	Y	239	242	0	5
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	Y	358	346	0	30
						1	4	394	9					
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	131	1	4162	2	Y	366	364	0	32
						1	4	403	9					
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	190	1	4223	2	Y	387	393	0	26
						1	4	426	9					
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	199	1	4108	2	Y	354	359	0	21
						2	4	389	9					
05	3875 X	3862	-0-	-13	-0-	160	1	3420	2	Y	256	254	0	23
						282	9							
06	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	172	1	2788	2	Y	249	255	0	17
						5	4	274	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	205	1	2703	2	Y	74	70	0	6
						1	4	81	9					
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	159	1	1443	2	Y	34	37	0	3
						37	9							
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	266	1	822	2	Y	20	22	0	1
						22	9							
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	288	1	679	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
05	992 N	727	-0-	-265	-0-	248	1	468	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	280	1	1165	2	Y	28	27	0	2
						2	4	31	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	2883 X	2850	-0-	-33	-0-	188	1	2519	2	Y	130	125	0		11
						143	9								
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	149	1	2577	2	Y	129	129	0		11
						142	9								
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	248	1	2679	2	Y	140	142	0		9
						1	4	154	9						
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	262	1	2497	2	Y	123	125	0		7
						1	4	135	9						
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	252	1	3326	2	Y	143	137	0		13
						157	9								
06	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	293	1	7682	2	Y	393	380	0		26
						14	4	432	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509															
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	218	1	3346	2	Y	289	277	0		24
						1	4	318	9						
02	3364 X	2924	-0-	-440	-0-	170	1	2519	2	Y	214	219	0		19
						235	9								
03	3596 X	3015	-0-	-581	-0-	288	1	2485	2	Y	219	223	0		15
						1	4	241	9						
04	3480 X	2863	-0-	-617	-0-	298	1	2349	2	Y	195	198	0		12
						1	4	215	9						
05	3596 X	3580	-0-	-16	-0-	286	1	3053	2	Y	219	212	0		19
						241	9								
06	3480 X	2617	-0-	-863	-0-	297	1	2115	2	Y	183	190	0		12
						4	4	201	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450															
01	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	192	1	1559	2	Y	164	165	0		7
						9	4	180	9						
02	2900 N	4094	-0-	1194	1194	194	1	3476	2	Y	367	349	0		25
						20	4	404	9						
03	3100 N	3246	-0-	146	1340	219	1	2689	2	Y	303	322	0		6
						5	4	333	9						
04	3000 N	3145	-0-	145	1485	199	1	2627	2	Y	286	285	0		7
						4	4	315	9						
05	4109 X	2624	-0-	-1485	-0-	213	1	2135	2	Y	237	237	0		7
						15	4	261	9						
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	227	1	2796	2	Y	288	287	0		8
						317	9								
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024															
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	261	1	4085	2	Y	503	566	1		37
						26	4	553	9						
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	274	1	4190	2	Y	726	712	1		51
						799	9								
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	256	1	5550	2	Y	829	837	1		43
						912	9								
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	200	1	6008	2	Y	796	428	0	322 1	89
						876	9								
05	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	221	1	6459	2	Y	965	971	0		83
						85	4	1062	9						
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	280	1	6377	2	Y	932	950	0		65
						103	4	1025	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
LA BANDERA RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 278313	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	7136 - 11509	
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	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		34H	RRCID -> 278320	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8200 - 12807	
01	4061 X	2002	-0-	-2059	-0-	177 1	1544 2	Y	246	283 1		18
						10 4	271 9					
02	3799 X	2786	-0-	-1013	-0-	201 1	2072 2	Y	466	451 1		33
						513 9						
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	224 1	3012 2	Y	584	587 1		30
						642 9						
04	3120 X	1704	-0-	-1416	-0-	192 1	1271 2	Y	219	128 0	96 1	25
						241 9						
05	2976 X	885	-0-	-2091	-0-	194 1	564 2	Y	109	125 0		9
						7 4	120 9					
06	3750 X	1199	-0-	-2551	-0-	219 1	799 2	Y	153	151 0		11
						13 4	168 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		33H	RRCID -> 278381	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8076 - 13908	
01	2883 X	2502	-0-	-381	-0-	185 1	2055 2	Y	226	244 1		17
						13 4	249 9					
02	2697 X	1864	-0-	-833	-0-	166 1	1452 2	Y	224	225 1		16
						246 9						
03	2883 X	2338	-0-	-545	-0-	201 1	1863 2	Y	249	252 1		13
						274 9						
04	2790 X	1940	-0-	-850	-0-	191 1	1548 2	Y	183	100 0	75 1	21
						201 9						
05	2511 X	1157	-0-	-1354	-0-	196 1	828 2	Y	111	122 0		10
						11 4	122 9					
06	2430 X	1106	-0-	-1324	-0-	218 1	766 2	Y	100	103 0		7
						12 4	110 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278451	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7627 - 12567	
01	1023 N	860	-0-	-163	-0-	272 1	299 2	Y	263	267 0		5
						289 9						
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	223 1	138 2	Y	543	542 0		6
						597 9						
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	197 1	1210 2	Y	368	369 0		5
						405 9						
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	207 1	1253 2	Y	385	383 0		7
						424 9						
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	77 1	1162 2	Y	367	360 0	3 1	11
						404 9						
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1288 2	353 9	Y	321	325 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	23	1	4119	2	Y	220	211	0	18
						1	4	242	9					
02	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	27	1	4514	2	Y	242	239	0	21
						1	4	266	9					
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	33	1	4462	2	Y	249	253	0	17
						1	4	274	9					
04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	23	1	4593	2	Y	241	243	0	15
						2	4	265	9					
05	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	23	1	5045	2	Y	229	224	0	20
						1	4	252	9					
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	29	1	4440	2	Y	242	246	0	16
						8	4	266	9					
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
01	992 N	793	-0-	-199	-0-	211	1	245	2	Y	306	309	0	6
						337	9							
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	123	1	99	2	Y	551	551	0	6
						606	9							
03	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	92	1	678	2	Y	293	295	0	4
						322	9							
04	780 N	569	-0-	-211	-0-	67	1	339	2	Y	148	149	0	3
						163	9							
05	899 N	364	-0-	-535	-0-	20	1	231	2	Y	103	102	0	3
						113	9					1	1	
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	899	2	350	9	Y	318	314	0	7
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	952 N	920	-0-	-32	-0-	190	1	392	2	Y	307	339	0	26
						338	9							
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	399	2	Y	307	306	0	27
						338	9							
03	589 X	390	-0-	-199	-0-	271	1	64	2	Y	50	74	0	3
						55	9							
04	570 X	324	-0-	-246	-0-	285	1	21	2	Y	16	18	0	1
						18	9							
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	269	1	1128	2	Y	737	673	0	65
						811	9							
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	278	1	191	2	Y	150	205	0	10
						165	9							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	25 1	2791 2	5 4	134 9	Y	122	109 0		64
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	26 1	2654 2	5 4	90 9	Y	82	107 0		39
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	27 1	2651 2	5 4	113 9	Y	103	82 0		60
04	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	29 1	2856 2	5 4	72 9	Y	65	12 0		113
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	32 1	2606 2	3 4	80 9	Y	73	114 0		72
06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	27 1	2749 2	6 4	69 9	Y	63	86 0		49
-----														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
01	7533 X	7144	-0-	-389	-0-	60 1	6694 2	12 4	378 9	Y	344	283 0		179
02	7047 X	6670	-0-	-377	-0-	61 1	6344 2	13 4	252 9	Y	229	299 0		109
03	7533 X	6580	-0-	-953	-0-	62 1	6199 2	11 4	308 9	Y	280	225 0		164
04	6900 X	6387	-0-	-513	-0-	63 1	6135 2	10 4	179 9	Y	163	34 0		293
05	7130 X	6358	-0-	-772	-0-	73 1	6059 2	8 4	218 9	Y	198	296 0		195
06	6900 X	6477	-0-	-423	-0-	61 1	6223 2	13 4	180 9	Y	164	231 0		128
-----														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
01	10571 X	8885	-0-	-1686	-0-	77 1	8613 2	16 4	179 9	Y	163	164 0		85
02	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	95 1	9816 2	20 4	141 9	Y	128	152 0		61
03	10385 X	9291	-0-	-1094	-0-	91 1	9021 2	15 4	164 9	Y	149	123 0		87
04	10050 X	9509	-0-	-541	-0-	95 1	9300 2	15 4	99 9	Y	90	18 0		159
05	10757 X	9401	-0-	-1356	-0-	111 1	9159 2	12 4	119 9	Y	108	160 0		107
06	10410 X	9505	-0-	-905	-0-	91 1	9296 2	20 4	98 9	Y	89	127 0		69
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
01	8029 X	6935	-0-	-1094	-0-	38 1	6613 2	60 4	224 9	Y	204	212 0		40
02	7134 X	6777	-0-	-357	-0-	45 1	6542 2	26 4	164 9	Y	149	154 0		35
03	7223 X	5210	-0-	-2013	-0-	29 1	5030 2	1 4	150 9	Y	136	98 0		73
04	6900 X	3200	-0-	-3700	-0-	20 1	3106 2	74 9		Y	67	51 0		89
05	7254 X	3809	-0-	-3445	-0-	102 1	3508 2	124 4	75 9	Y	68	141 0		16
06	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	117 1	7307 2	268 4	151 9	Y	137	118 0		35

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
M	O	ALLOW CODE	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
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	18 1	4295 2	Y	214	213 0		9
							24 4	235 9					
02		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	15 1	3786 2	Y	181	178 0		12
							22 4	199 9					
03		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	17 1	4374 2	Y	224	232 0		4
							8 4	246 9					
04		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	15 1	4020 2	Y	200	199 0		5
							7 4	220 9					
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	15 1	4029 2	Y	203	202 0		6
							29 4	223 9					
06		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	15 1	3928 2	Y	184	185 0		5
							202 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													
01		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	17 1	3874 2	Y	348	344 0		14
							21 4	383 9					
02		3625 X	3597	-0-	-28	-0-	13 1	3249 2	Y	287	282 0		19
							19 4	316 9					
03		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	14 1	3757 2	Y	355	367 0		7
							7 4	391 9					
04		3990 X	3924	-0-	-66	-0-	13 1	3549 2	Y	324	323 0		8
							6 4	356 9					
05		4123 X	3708	-0-	-415	-0-	14 1	3329 2	Y	310	308 0		10
							24 4	341 9					
06		3990 X	3694	-0-	-296	-0-	13 1	3363 2	Y	289	291 0		8
							318 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
01		868 N	541	-0-	-327	-0-	321 1	113 2	Y	97	98 0		2
							107 9						
02		493 N	416	-0-	-77	-0-	265 1	29 2	Y	111	112 0		1
							122 9						
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	227 1	363 2	Y	107	107 0		1
							118 9						
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	262 1	438 2	Y	130	129 0		2
							143 9						
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	94 1	399 2	Y	122	119 0	1 1	4
							134 9						
06		690 N	669	-0-	-21	-0-	529 2	140 9	Y	127	128 0		3
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027													
*11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	340 1	1611 2	Y	188	176 0	12 1	3
							207 9						
*12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	347 1	2070 2	Y	249	248 0		4
							274 9						
01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	345 1	1579 2	Y	286	281 0		9
							315 9						
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	349 1	1318 2	Y	231	233 0		7
							254 9						
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	428 1	1280 2	Y	215	215 0		7
							237 9						
04		1830 N	1688	-0-	-142	-0-	497 1	940 2	Y	228	228 0		7
							251 9						
05		1891 N	1767	-0-	-124	-0-	382 1	1150 2	Y	214	211 0		10
							235 9						
06		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	379 1	1211 2	Y	195	199 0		6
							215 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4796	-0-	-350	-0-	41	1	4578	2	Y	154	141 0	80
						8	4	169	9				
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	43	1	4461	2	Y	107	136 0	51
						9	4	118	9				
03	4929 X	4577	-0-	-352	-0-	44	1	4382	2	Y	131	105 0	77
						7	4	144	9				
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4775	2	Y	84	16 0	145
						8	4	92	9				
05	4960 X	3169	-0-	-1791	-0-	37	1	3055	2	Y	66	146 0	65
						4	4	73	9				
06	4800 X	4090	-0-	-710	-0-	39	1	3967	2	Y	69	80 0	54
						8	4	76	9				

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

01	4309 X	54	-0-	-4255	-0-	52	2	2	9	Y	2	1 0	1
02	2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
03	1116 X	653	-0-	-463	-0-	6	1	632	2	Y	13	5 0	8
						1	4	14	9				
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2 0	6
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6 0	-0-
06	630 X	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

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

01	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	352	1	9783	2	Y	592	573 0	31
						250	4	651	9				
02	7134 X	3869	-0-	-3265	-0-	83	1	3470	2	Y	209	230 0	10
						86	4	230	9				
03	7626 X	6841	-0-	-785	-0-	140	1	6292	2	Y	372	366 0	16
						409	9						
04	7380 X	3407	-0-	-3973	-0-	79	1	3126	2	Y	182	188 0	10
						2	4	200	9				
05	7626 X	5180	-0-	-2446	-0-	110	1	4766	2	Y	270	268 0	12
						7	4	297	9				
06	7380 X	6398	-0-	-982	-0-	116	1	5954	2	Y	297	279 0	13
						1	4	327	9			17 1	

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

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				
05	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	47	1	2487	2	Y	181	180 0	6
						18	4	199	9				
06	2880 X	2863	-0-	-17	-0-	48	1	2621	2	Y	176	177 0	5
						194	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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					
05		3100 N	3050	-0-	-50	897	64 1	2508 2	Y	418	418 0		13
							18 4	460 9					
06		3817 X	2920	-0-	-897	-0-	79 1	2428 2	Y	375	378 0		10
							413 9						
-----													
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779													
-----													
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						
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	40 1	472 2	Y	47	47 0		2
							1 4	52 9					
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	27 1	401 2	Y	36	34 0	2 1	2
							40 9						
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954													
-----													
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						
05		7967 X	6580	-0-	-1387	-0-	1368 1	4886 2	Y	296	295 0		36
							326 9						
06		7710 X	6170	-0-	-1540	-0-	1208 1	4691 2	Y	246	242 0		40
							271 9						
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142													
-----													
01		4929 X	1983	-0-	-2946	-0-	219 1	1472 2	Y	232	220 0		32
							37 4	255 9					
02		4611 X	2408	-0-	-2203	-0-	163 1	1887 2	Y	296	291 0		37
							32 4	326 9					
03		4774 X	730	-0-	-4044	-0-	302 1	367 2	Y	55	83 0		9
							61 9						
04		2760 X	2500	-0-	-260	-0-	316 1	1901 2	Y	257	234 0		32
							283 9						
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	277 1	2568 2	Y	340	329 0		43
							5 4	374 9					
06		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	200 1	5888 2	Y	571	539 0		75
							628 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	276 1	2171 2	Y	270	260 0		37
							54 4	297 9					
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	281 1	1549 2	Y	192	205 0		24
							26 4	211 9					
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	266 1	1846 2	Y	217	207 0		34
							239 9						
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	239 1	814 2	Y	87	110 0		11
							96 9						
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	284 1	673 2	Y	70	72 0		9
							1 4	77 9					
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	268 1	86 2	Y	9	17 0		1
							10 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486													
01		4309 X	3291	-0-	-1018	-0-	235 1	2664 2	Y	349	350 0		6
							8 4	384 9					
02		4031 X	1552	-0-	-2479	-0-	243 1	1132 2	Y	150	152 0		4
							12 4	165 9					
03		3968 X	1034	-0-	-2934	-0-	343 1	606 2	Y	77	79 0		2
							85 9						
04		3540 X	1463	-0-	-2077	-0-	373 1	954 2	Y	124	121 0		5
							136 9						
05		3658 X	1977	-0-	-1681	-0-	359 1	1401 2	Y	190	188 0		7
							8 4	209 9					
06		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	426 1	2439 2	Y	397	379 0		25
							8 4	437 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069													
01		5549 X	4709	-0-	-840	-0-	167 1	4257 2	Y	237	236 0		10
							24 4	261 9					
02		5017 X	3941	-0-	-1076	-0-	159 1	3543 2	Y	198	195 0		13
							21 4	218 9					
03		5208 X	4201	-0-	-1007	-0-	183 1	3762 2	Y	226	235 0		4
							7 4	249 9					
04		4950 X	4148	-0-	-802	-0-	169 1	3734 2	Y	217	216 0		5
							6 4	239 9					
05		4712 X	4096	-0-	-616	-0-	183 1	3649 2	Y	216	214 0		7
							26 4	238 9					
06		4560 X	3715	-0-	-845	-0-	227 1	3290 2	Y	180	182 0		5
							198 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
01		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	218 1	6468 2	Y	734	717 0		30
							36 4	807 9					
02		5046 X	3689	-0-	-1357	-0-	193 1	3063 2	Y	377	381 0		26
							18 4	415 9					
03		5394 X	4220	-0-	-1174	-0-	63 1	3627 2	Y	475	492 0		9
							7 4	523 9					
04		6450 X	3680	-0-	-2770	-0-	155 1	3088 2	Y	393	392 0		10
							5 4	432 9					
05		6665 X	5470	-0-	-1195	-0-	186 1	4598 2	Y	594	586 0		18
							33 4	653 9					
06		6450 X	5516	-0-	-934	-0-	232 1	4668 2	Y	560	563 0		15
							616 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4020 X	3905	-0-	-115	-0-	122	1	3181	2	Y	547	514 0	36 1 9
							602	9						
*12		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	144	1	3672	2	Y	661	659 0	11
							727	9						
01		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	159	1	3940	2	Y	666	656 0	21
							733	9						
02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	160	1	3571	2	Y	541	545 0	17
							595	9						
03		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	180	1	3682	2	Y	534	533 0	18
							587	9						
04		4260 X	3696	-0-	-564	-0-	240	1	2811	2	Y	586	587 0	17
							645	9						
05		4402 X	4062	-0-	-340	-0-	160	1	3318	2	Y	531	524 0	24
							584	9						
06		4260 X	4082	-0-	-178	-0-	165	1	3397	2	Y	473	482 0	15
							520	9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
-----														
01		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	286	1	6938	2	Y	517	517 0	9
							20	4	569	9				
02		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	262	1	6922	2	Y	520	517 0	12
							75	4	572	9				
03		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	341	1	8024	2	Y	582	576 0	18
							640	9						
04		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	352	1	8117	2	Y	599	591 0	26
							659	9						
05		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	375	1	7709	2	Y	593	596 0	23
							42	4	652	9				
06		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	388	1	4422	2	Y	409	406 0	26
							14	4	450	9				
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
-----														
*11		3000 X	1518	-0-	-1482	-0-	325	1	1054	2	Y	126	118 0	8 1 2
							139	9						
*12		3100 X	1594	-0-	-1506	-0-	316	1	1121	2	Y	143	143 0	2
							157	9						
01		1488 N	837	-0-	-651	-0-	247	1	401	2	Y	172	168 0	6
							189	9						
02		1624 N	844	-0-	-780	-0-	304	1	334	2	Y	187	187 0	6
							206	9						
03		1705 N	922	-0-	-783	-0-	393	1	332	2	Y	179	179 0	6
							197	9						
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	457	1	467	2	Y	362	357 0	11
							398	9						
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	359	1	535	2	Y	317	314 0	14
							349	9						
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	353	1	424	2	Y	220	227 0	7
							242	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	68 1	3483 2	Y	257	253 0		10
							19 4	283 9					
02		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	66 1	4474 2	Y	321	309 0		22
							26 4	353 9					
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	70 1	3233 2	Y	247	264 0		5
							6 4	272 9					
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	64 1	3147 2	Y	233	232 0		6
							5 4	256 9					
05		3317 X	3014	-0-	-303	-0-	90 1	2683 2	Y	202	202 0		6
							19 4	222 9					
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	62 1	2930 2	Y	205	206 0		5
							226 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301													
01		3100 N	3160	-0-	60	60	208 1	2557 2	Y	353	350 0		6
							7 4	388 9					
02		2900 N	2841	-0-	-59	1	228 1	2224 2	Y	332	330 0		8
							24 4	365 9					
03		3100 N	3730	-0-	630	631	353 1	2915 2	Y	420	415 0		13
							462 9						
04		3903 X	3272	-0-	-631	-0-	345 1	2521 2	Y	369	366 0		16
							406 9						
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	358 1	2491 2	Y	381	382 0		15
							13 4	419 9					
06		2430 X	2277	-0-	-153	-0-	361 1	1591 2	Y	291	288 0		18
							5 4	320 9					
-----													
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386													
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	180 1	4573 2	Y	278	288 0		14
							117 4	306 9					
02		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	157 1	7097 2	Y	431	424 0		21
							176 4	474 9					
03		6758 X	6504	-0-	-254	-0-	134 1	5979 2	Y	355	361 0		15
							391 9						
04		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	177 1	7542 2	Y	442	433 0		24
							4 4	486 9					
05		6758 X	6599	-0-	-159	-0-	136 1	6074 2	Y	345	354 0		15
							9 4	380 9					
06		6540 X	5059	-0-	-1481	-0-	92 1	4706 2	Y	236	227 0	14 1	10
							1 4	260 9					
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925													
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	252 1	739 2	Y	120	112 0		16
							18 4	132 9					
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	264 1	508 2	Y	83	89 0		10
							9 4	91 9					
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	245 1	558 2	Y	86	83 0		13
							95 9						
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	235 1	549 2	Y	78	81 0		10
							86 9						
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	253 1	556 2	Y	76	76 0		10
							1 4	84 9					
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	237 1	553 2	Y	74	74 0		10
							81 9						





-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	427 1	6274 2	Y	1256	1220 0		88
							44 4	1382 9					
02		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	763 1	4016 2	Y	796	819 0		65
							9 4	876 9					
03		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	735 1	6070 2	Y	1358	1393 0		30
							80 4	1494 9					
04		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	591 1	6203 2	Y	1714	1724 0		20
							52 4	1885 9					
05		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	595 1	4310 2	Y	1622	1602 0		40
							22 4	1784 9					
06		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	493 1	8303 2	Y	1566	1571 0		35
							34 4	1723 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													
01		3100 N	2041	-0-	-1059	315	213 1	1577 2	Y	219	284 1		16
							10 4	241 9					
02		2262 N	1329	-0-	-933	-0-	218 1	914 2	Y	179	182 1		13
							197 9						
03		2418 X	802	-0-	-1616	-0-	253 1	463 2	Y	78	87 1		4
							86 9						
04		2340 X	979	-0-	-1361	-0-	264 1	614 2	Y	92	49 0	37 1	10
							101 9						
05		2418 X	1923	-0-	-495	-0-	301 1	1353 2	Y	228	218 0		20
							18 4	251 9					
06		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	350 1	1632 2	Y	269	270 0		19
							26 4	296 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	212 1	2657 2	Y	270	327 1		20
							17 4	297 9					
02		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	246 1	4992 2	Y	712	682 1		50
							783 9						
03		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	267 1	4450 2	Y	548	570 1		28
							603 9						
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	228 1	3039 2	Y	332	184 0	139 1	37
							365 9						
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	236 1	3095 2	Y	381	385 0		33
							41 4	419 9					
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	236 1	2973 2	Y	358	366 0		25
							48 4	394 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													
01		2604 X	1961	-0-	-643	-0-	208 1	1605 2	Y	125	145 1		9
							10 4	138 9					
02		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	279 1	6532 2	Y	715	674 1		50
							787 9						
03		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	297 1	6146 2	Y	581	601 1		30
							639 9						
04		3000 N	4194	-0-	1194	1194	247 1	3614 2	Y	303	171 0	128 1	34
							333 9						
05		4739 X	3545	-0-	-1194	-0-	250 1	2950 2	Y	278	288 0		24
							39 4	306 9					
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	305 1	2769 2	Y	256	262 0		18
							45 4	282 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
01		2821 X	2057	-0-	-764	-0-	177 1	1641 2	229 9	Y	208	228 1		15
							10 4							
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							
05		2821 X	2478	-0-	-343	-0-	228 1	1904 2		Y	292	293 0		25
							25 4							
06		2730 X	2593	-0-	-137	-0-	244 1	1988 2		Y	299	303 0		21
							32 4							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
01		2511 X	1109	-0-	-1402	-0-	166 1	853 2		Y	77	84 1		6
							5 4							
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							
05		2356 N	657	-0-	-1699	-0-	213 1	392 2		Y	43	46 0		4
							5 4							
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	305 1	1245 2		Y	131	126 0		9
							20 4							
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	207 1	234 2		Y	24	32 0		3
							6 4							
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	230 1	180 2		Y	19	20 0		2
							3 4							
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1			Y	-0-	2 0		-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	260 1	47 2		Y	5	4 0		1
							6 9							
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	269 1	174 2		Y	15	14 0		2
							17 9							
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	267 1	26 2		Y	2	4 0		-0-
							2 9							
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
01		2573 X	880	-0-	-1693	-0-	228 1	496 2		Y	131	169 0		18
							12 4							
02		2407 X	761	-0-	-1646	-0-	258 1	386 2		Y	101	106 0		13
							6 4							
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							
05		2573 X	647	-0-	-1926	-0-	248 1	320 2		Y	71	74 0		9
							1 4							
06		840 X	545	-0-	-295	-0-	233 1	253 2		Y	54	56 0		7
							59 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	12369 X	10818	-0-	-1551	-0-	59 1	10426 2	95 4	238 9	Y	216	210 0			42
02	11658 X	9968	-0-	-1690	-0-	67 1	9683 2	39 4	179 9	Y	163	167 0			38
03	12462 X	10491	-0-	-1971	-0-	59 1	10207 2	2 4	223 9	Y	203	132 0			109
04	12060 X	9964	-0-	-2096	-0-	62 1	9733 2	1 4	168 9	Y	153	76 0			186
05	11408 X	10022	-0-	-1386	-0-	269 1	9279 2	328 4	146 9	Y	133	288 0			31
06	10470 X	9434	-0-	-1036	-0-	142 1	8834 2	325 4	133 9	Y	121	121 0			31
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488															
01	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	39 1	6836 2	62 4	249 9	Y	226	214 0			44
02	6786 X	6705	-0-	-81	-0-	45 1	6444 2	26 4	190 9	Y	173	176 0			41
03	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	38 1	6611 2	1 4	231 9	Y	210	138 0			113
04	6960 X	6838	-0-	-122	-0-	42 1	6613 2	1 4	182 9	Y	165	79 0			199
05	7192 X	5678	-0-	-1514	-0-	151 1	5210 2	184 4	133 9	Y	121	292 0			28
06	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	109 1	6800 2	250 4	164 9	Y	149	139 0			38
-----															
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328															
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	185 1	4111 2	105 4	333 9	Y	303	292 0			16
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	83 1	2966 2	74 4	240 9	Y	218	223 0			11
03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	55 1	1623 2	128 9		Y	116	122 0			5
04	3150 X	1554	-0-	-1596	-0-	45 1	1398 2	1 4	110 9	Y	100	99 0			6
05	3255 X	1555	-0-	-1700	-0-	51 1	1397 2	2 4	105 9	Y	95	97 0			4
06	3150 X	1517	-0-	-1633	-0-	39 1	1384 2	94 9		Y	85	80 0	5 1		4
-----															
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151															
01	806 X	80	-0-	-726	-0-	79 1	1 2			Y	-0-	1 0			-0-
02	754 X	80	-0-	-674	-0-	32 1	30 2	1 4	17 9	Y	15	14 0			1
03	403 X	133	-0-	-270	-0-	31 1	68 2	34 9		Y	31	31 0			1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	122 2	63 9		Y	57	55 0			3
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34 1	175 2	86 9		Y	78	78 0			3
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	211 2	92 9		Y	84	78 0	5 1		4

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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							
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	501	1	1789	2	Y	348	336	0	42
						383	9							
06	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	416	1	1618	2	Y	330	318	0	54
						363	9							
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
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							
05	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	1029	1	3676	2	Y	360	349	0	43
						396	9							
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	827	1	3212	2	Y	331	320	0	54
						364	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
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					
05	3441 X	3020	-0-	-421	-0-	234	1	2518	2	Y	227	225	0	7
						18	4	250	9					
06	3300 X	2894	-0-	-406	-0-	295	1	2380	2	Y	199	201	0	5
						219	9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
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							
05	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	272	1	2392	2	Y	415	411	0	42
						2	4	457	9					
06	3180 X	2977	-0-	-203	-0-	271	1	2287	2	Y	381	389	0	34
						419	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 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
-----													
01		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	44 1	4536 2	Y	239	236	0	10
							25 4	263 9					
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39 1	3717 2	Y	188	185	0	13
							22 4	207 9					
03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	43 1	4216 2	Y	228	237	0	4
							8 4	251 9					
04		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	40 1	3872 2	Y	203	202	0	5
							6 4	223 9					
05		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	43 1	3933 2	Y	210	208	0	7
							28 4	231 9					
06		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	51 1	3920 2	Y	193	195	0	5
							212 9						
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
-----													
01		2296 N	1868	-0-	-428	-0-	119 1	1509 2	Y	136	144	0	14
							90 4	150 9					
02		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	26 1	1300 2	Y	162	158	0	18
							8 4	178 9					
03		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	104 1	1189 2	Y	146	149	0	15
							6 4	161 9					
04		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	220 1	1257 2	Y	146	145	0	16
							7 4	161 9					
05		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	239 1	1362 2	Y	142	149	0	9
							51 4	156 9					
06		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	262 1	1323 2	Y	170	166	0	13
							9 4	187 9					
-----													
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536													
-----													
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145 1	1056 2	Y	685	680	0	70
							754 9						
02		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	228 1	1190 2	Y	693	688	0	75
							762 9						
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	165 1	934 2	Y	549	535	0	89
							604 9						
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	179 1	960 2	Y	566	596	0	59
							623 9						
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	304 1	1085 2	Y	681	658	0	82
							749 9						
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	254 1	988 2	Y	650	626	0	106
							715 9						
-----													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791													
-----													
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						
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	306 1	196 2	Y	29	29	0	1
							3 4	32 9					
06		450 N	268	-0-	-182	-0-	249 1	17 2	Y	2	3	0	-0-
							2 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1953 X	528	-0-	-1425	-0-	300	1	228	9	Y	207	280	1		94
02		1827 X	1136	-0-	-691	-0-	298	1	587	2	Y	226	223	1		97
								2	4	249	9					
03		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	229	1	1462	2	Y	208	223	1		82
								229	9							
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	258	1	2814	2	Y	253	232	1		103
								278	9							
05		1271 X	283	-0-	-988	-0-	23	1	256	2	Y	3	89	1		17
								1	4	3	9					
06		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				17
-----																
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923																
01		713 N	506	-0-	-207	-0-	29	1	430	2	Y	40	84	1		22
								3	4	44	9					
02		667 N	579	-0-	-88	-0-	16	1	463	2	Y	61	53	1		30
								33	4	67	9					
03		713 N	677	-0-	-36	-0-	8	1	574	2	Y	82	77	1		35
								5	4	90	9					
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	960	2	Y	131	99	1		67
								29	4	144	9					
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	2	Y	158	193	1		32
								71	4	174	9					
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	175	1	1169	2	Y	153	137	1		48
								5	4	168	9					
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039																
01		2449 N	2046	-0-	-403	-0-	171	1	1662	2	Y	194	185	0		23
								213	9							
02		2262 N	2120	-0-	-142	-0-	237	1	1664	2	Y	198	202	0		19
								1	4	218	9					
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	267	1	1732	2	Y	220	221	0		18
								242	9							
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	312	1	1579	2	Y	199	197	0		20
								219	9							
05		2263 N	2158	-0-	-105	-0-	266	1	1664	2	Y	205	204	0		21
								2	4	226	9					
06		2160 N	2083	-0-	-77	-0-	263	1	1609	2	Y	192	196	0		17
								211	9							
-----																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246																
01		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	275	1	4143	2	Y	475	447	0		33
								125	4	523	9					
02		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	296	1	3561	2	Y	449	469	0		13
								123	4	494	9					
03		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	273	1	3786	2	Y	489	486	0		16
								99	4	538	9					
04		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	258	1	3827	2	Y	452	446	0		22
								12	4	497	9					
05		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	266	1	3677	2	Y	438	444	0		16
								17	4	482	9					
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	264	1	3374	2	Y	404	406	0		14
								4	4	444	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	173	1	2615	2	Y	431	405	0	30
						79	4	474	9					
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	292	1	2032	2	Y	371	390	0	11
						70	4	408	9					
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	281	1	2158	2	Y	403	401	0	13
						56	4	443	9					
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	259	1	2200	2	Y	376	371	0	18
						7	4	414	9					
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	277	1	2096	2	Y	363	367	0	14
						9	4	399	9					
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	276	1	1918	2	Y	331	334	0	11
						3	4	364	9					
-----														
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
01	8866 X	5439	-0-	-3427	-0-	199	1	4857	2	Y	235	247	0	12
						124	4	259	9					
02	8294 X	4169	-0-	-4125	-0-	94	1	3780	2	Y	183	186	0	9
						94	4	201	9					
03	9641 X	3109	-0-	-6532	-0-	74	1	2884	2	Y	137	140	0	6
						151	9							
04	9330 X	5564	-0-	-3766	-0-	127	1	5169	2	Y	241	234	0	13
						3	4	265	9					
05	9641 X	4912	-0-	-4729	-0-	110	1	4567	2	Y	207	211	0	9
						7	4	228	9					
06	5250 X	4247	-0-	-1003	-0-	81	1	3990	2	Y	159	152	0	7
						1	4	175	9			9	1	
-----														
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
01	T. A.	1363	-0-	1363	1363	50	1	1182	2	Y	92	87	0	5
						30	4	101	9					
02	T. A.	5497	-0-	5497	6860	105	1	4856	2	Y	377	364	0	18
						121	4	415	9					
03	T. A.	5304	-0-	5304	12164	98	1	4859	2	Y	315	319	0	14
						347	9							
04	T. A.	4185	-0-	4185	16349	86	1	3840	2	Y	234	235	0	13
						2	4	257	9					
05	T. A.	3714	-0-	3714	20063	69	1	3418	2	Y	202	206	0	9
						5	4	222	9					
06	22992 X	2929	-0-	-20063	-0-	48	1	2724	2	Y	142	137	0	6
						1	4	156	9			8	1	
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	159	1	1559	2	Y	258	245	0	31
						284	9							
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	234	1	1561	2	Y	304	306	0	29
						1	4	334	9					
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	253	1	1620	2	Y	247	255	0	21
						272	9							
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	294	1	1364	2	Y	290	281	0	30
						319	9							
05	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	253	1	1561	2	Y	236	242	0	24
						1	4	260	9					
06	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	256	1	1464	2	Y	225	229	0	20
						248	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT	CODE	
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-
05		775 X	72	-0-	-703	-0-	72 1		Y	-0-				-0-
06		750 X	50	-0-	-700	-0-	46 2	4 9	Y	4		4 0		-0-
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
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							
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	268 1	996 2	Y	195		195 0		25
							2 4	215 9						
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	316 1	1154 2	Y	220		216 0		29
							242 9							
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
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							
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	234 1	1073 2	Y	174		172 0		22
							2 4	191 9						
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	227 1	1136 2	Y	181		179 0		24
							199 9							
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
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						
05		6014 X	4938	-0-	-1076	-0-	132 1	4559 2	Y	78		179 0		18
							161 4	86 9						
06		5820 X	5463	-0-	-357	-0-	82 1	5104 2	Y	82		79 0		21
							187 4	90 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351							
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		7H	RRCID ->	279698	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 8052 - 13008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	1054 N	832	-0-	-222	-0-	309 1	415 2	Y	93	92 0		2
						6 4	102 9					
02	638 N	408	-0-	-230	-0-	259 1	129 2	Y	18	20 0		-0-
						20 9						
03	992 N	638	-0-	-354	-0-	301 1	289 2	Y	44	43 0		1
						48 9						
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	278 1	687 2	Y	80	79 0		2
						88 9						
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	289 1	127 2	Y	12	14 0		-0-
						2 4	13 9					
06	630 N	290	-0-	-340	-0-	248 1	38 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
-----												
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		9H	RRCID ->	279699	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 7781 - 12737
-----												
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	235 1	535 2	Y	46	46 0		1
						7 4	51 9					
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	233 1	556 2	Y	31	31 0	1 1	-0-
						2 4	34 9					
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	262 1	559 2	Y	32	32 0		-0-
						35 9						
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	259 1	900 2	Y	41	40 0		1
						1 4	45 9					
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	276 1	1018 2	Y	40	40 0		1
						13 4	44 9					
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	254 1	788 2	Y	34	34 0		1
						3 4	37 9					
-----												
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		10H	RRCID ->	279704	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7828 - 12691
-----												
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	258 1	482 2	Y	114	119 0		2
						7 4	125 9					
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	261 1	978 2	Y	145	142 0	3 1	2
						3 4	160 9					
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	288 1	918 2	Y	139	139 0		2
						153 9						
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	275 1	1186 2	Y	137	136 0		3
						1 4	151 9					
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	295 1	1143 2	Y	118	118 0		3
						15 4	130 9					
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	252 1	1364 2	Y	155	154 0		4
						6 4	171 9					
-----												
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		11H	RRCID ->	279706	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8118 - 13116
-----												
01	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	242 1	967 2	Y	273	277 0		5
						13 4	300 9					
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	253 1	1407 2	Y	265	261 0	6 1	3
						5 4	292 9					
03	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	267 1	1251 2	Y	241	241 0		3
						265 9						
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	265 1	1402 2	Y	207	206 0		4
						1 4	228 9					
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	275 1	1643 2	Y	217	216 0		5
						21 4	239 9					
06	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	255 1	1014 2	Y	146	148 0		3
						4 4	161 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		2967 N	2760	-0-	-207	-0-	229 1	2283 2	Y	225	214 0		37
							248 9						
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	104 1	1893 2	Y	178	178 0		37
							196 9						
03		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	66 1	2438 2	Y	215	222 0		30
							237 9						
04		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	81 1	2728 2	Y	223	210 0		43
							245 9						
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	100 1	2934 2	Y	242	251 0		34
							266 9						
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	86 1	2764 2	Y	220	202 0		52
							242 9						
-----													
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546													
-----													
01		496 N	363	-0-	-133	-0-	27 1	194 2	Y	129	132 0		13
							142 9						
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	53 1	275 2	Y	145	142 0		16
							160 9						
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	61 1	348 2	Y	121	117 0		20
							133 9						
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	86 1	463 2	Y	162	165 0		17
							178 9						
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	175 1	627 2	Y	233	222 0		28
							256 9						
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	173 1	673 2	Y	263	248 0		43
							289 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238													
-----													
01		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	127 1	1918 2	Y	715	674 0		49
							58 4	787 9					
02		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	279 1	1559 2	Y	642	672 0		19
							54 4	706 9					
03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	283 1	1967 2	Y	827	819 0		27
							51 4	910 9					
04		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	263 1	2321 2	Y	892	876 0		43
							7 4	981 9					
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	281 1	2462 2	Y	958	965 0		36
							11 4	1054 9					
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	281 1	2367 2	Y	921	926 0		31
							3 4	1013 9					
-----													
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844													
-----													
01		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	249 1	5773 2	Y	335	335 0		17
							147 4	369 9					
02		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	133 1	5561 2	Y	324	325 0		16
							138 4	356 9					
03		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	139 1	6192 2	Y	352	353 0		15
							387 9						
04		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	105 1	4311 2	Y	242	244 0		13
							2 4	266 9					
05		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	101 1	4358 2	Y	237	240 0		10
							6 4	261 9					
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	78 1	4033 2	Y	193	184 0	11 1	8
							1 4	212 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		3100 N	3894	-0-	794	1485	189 1	2851 2	86 4	768 9	Y	698	657 0			48
02		5503 X	4018	-0-	-1485	-0-	337 1	2763 2	96 4	822 9	Y	747	773 0			22
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	350 1	3034 2	79 4	923 9	Y	839	834 0			27
04		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	324 1	2463 2	7 4	685 9	Y	623	620 0			30
05		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	335 1	2631 2	12 4	740 9	Y	673	678 0			25
06		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	336 1	2846 2	4 4	802 9	Y	729	729 0			25
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063																
01		2046 N	1865	-0-	-181	-0-	164 1	1440 2	261 9		Y	237	223 0			29
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	207 1	1442 2	1 4	344 9	Y	313	312 0			30
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	226 1	1461 2	341 9		Y	310	314 0			26
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	263 1	1372 2	320 9		Y	291	287 0			30
05		2139 N	1999	-0-	-140	-0-	225 1	1442 2	2 4	330 9	Y	300	300 0			30
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	227 1	1396 2	329 9		Y	299	302 0			27
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001																
01		2697 X	2190	-0-	-507	-0-	164 1	1782 2	244 9		Y	222	209 0			27
02		2523 X	2293	-0-	-230	-0-	242 1	1783 2	1 4	267 9	Y	243	247 0			23
03		2542 X	2425	-0-	-117	-0-	278 1	1844 2	303 9		Y	275	275 0			23
04		2340 X	2280	-0-	-60	-0-	323 1	1692 2	265 9		Y	241	239 0			25
05		2449 X	2325	-0-	-124	-0-	268 1	1784 2	2 4	271 9	Y	246	246 0			25
06		2370 X	2275	-0-	-95	-0-	280 1	1725 2	270 9		Y	245	248 0			22
-----																
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686																
01		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	226 1	4823 2	123 4	249 9	Y	226	222 0			12
02		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	130 1	5250 2	130 4	271 9	Y	246	246 0			12
03		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	124 1	5166 2	261 9		Y	237	239 0			10
04		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	121 1	4839 2	3 4	241 9	Y	219	217 0			12
05		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	99 1	3944 2	6 4	189 9	Y	172	177 0			7
06		3450 X	1737	-0-	-1713	-0-	41 1	1626 2	70 9		Y	64	64 0	4 1		3

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		5022 X	1744	-0-	-3278	-0-	101 1	1436 2	Y	188	193 0		6
							207 9						
02		3277 X	2950	-0-	-327	-0-	353 1	2288 2	Y	281	279 0		8
							309 9						
03		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	210 1	3565 2	Y	405	405 0		8
							446 9						
04		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	296 1	3040 2	Y	338	328 0		18
							372 9						
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	332 1	3325 2	Y	357	354 0	14 1	7
							393 9						
06		4080 X	2577	-0-	-1503	-0-	381 1	1976 2	Y	200	200 0		7
							220 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801													
-----													
01		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	234 1	3177 2	Y	475	475 0		8
							9 4	523 9					
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	245 1	3239 2	Y	490	486 0		12
							35 4	539 9					
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	327 1	3250 2	Y	473	470 0		15
							520 9						
04		3960 X	3959	-0-	-1	-0-	349 1	3105 2	Y	459	454 0		20
							505 9						
05		4340 X	3866	-0-	-474	-0-	327 1	3011 2	Y	465	467 0		18
							16 4	512 9					
06		4200 X	3685	-0-	-515	-0-	400 1	2720 2	Y	505	491 0		32
							9 4	556 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243													
-----													
01		6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	300 1	3870 2	Y	698	699 0		11
							17 4	768 9					
02		5626 X	4312	-0-	-1314	-0-	195 1	3457 2	Y	599	595 0		15
							1 4	659 9					
03		6014 X	4785	-0-	-1229	-0-	337 1	3586 2	Y	779	777 0		17
							5 4	857 9					
04		5820 X	4794	-0-	-1026	-0-	182 1	3727 2	Y	800	765 0	41 1	11
							5 4	880 9					
05		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	253 1	4687 2	Y	932	934 0		9
							14 4	1025 9					
06		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	265 1	8888 2	Y	1728	1723 0		14
							1901 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													
-----													
01		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	513 1	3677 2	Y	1329	1320 0		21
							17 4	1462 9					
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	343 1	2026 2	Y	704	707 0		18
							1 4	774 9					
03		3007 X	1813	-0-	-1194	-0-	363 1	980 2	Y	426	435 0		9
							1 4	469 9					
04		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	299 1	2952 2	Y	1268	1197 0	63 1	17
							4 4	1395 9					
05		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	385 1	2734 2	Y	1089	1095 0		11
							8 4	1198 9					
06		2910 X	2854	-0-	-56	-0-	308 1	1783 2	Y	694	699 0		6
							763 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	378 1	3016 2	Y	521	535 0		28
							38 4	573 9					
02		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	343 1	2344 2	Y	455	450 0		33
							74 4	501 9					
03		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	356 1	2238 2	Y	431	435 0		29
							2 4	474 9					
04		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	338 1	2255 2	Y	398	398 0		29
							14 4	438 9					
05		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	337 1	2061 2	Y	329	330 0		28
							13 4	362 9					
06		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	338 1	2140 2	Y	329	332 0		25
							362 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987													
-----													
01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	245 1	3071 2	Y	419	419 0		14
							461 9						
02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	352 1	2869 2	Y	365	369 0		10
							402 9						
03		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	247 1	3088 2	Y	364	367 0		7
							400 9						
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	268 1	3048 2	Y	351	340 0		18
							386 9						
05		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	336 1	4241 2	Y	474	463 0	19 1	10
							521 9						
06		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	380 1	5382 2	Y	563	554 0		19
							619 9						
-----													
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685													
-----													
01		8339 X	3447	-0-	-4892	-0-	144 1	2992 2	Y	214	212 0		11
							76 4	235 9					
02		7801 X	2407	-0-	-5394	-0-	62 1	2125 2	Y	152	156 0		7
							53 4	167 9					
03		8339 X	2275	-0-	-6064	-0-	60 1	2057 2	Y	144	145 0		6
							158 9						
04		7470 X	630	-0-	-6840	-0-	26 1	561 2	Y	39	43 0		2
							43 9						
05		3565 X	1489	-0-	-2076	-0-	55 1	1334 2	Y	89	87 0		4
							2 4	98 9					
06		3330 X	2274	-0-	-1056	-0-	54 1	2085 2	Y	123	115 0	7 1	5
							135 9						
-----													
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390													
-----													
01		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	114 1	1116 2	Y	262	262 0		14
							29 4	288 9					
02		1711 N	1643	-0-	-68	-0-	51 1	1242 2	Y	290	290 0		14
							31 4	319 9					
03		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	51 1	1473 2	Y	338	337 0		15
							372 9						
04		1770 X	519	-0-	-1251	-0-	20 1	400 2	Y	90	100 0		5
							99 9						
05		1829 X	64	-0-	-1765	-0-	18 1	37 2	Y	8	13 0		-0-
							9 9						
06		1770 X	62	-0-	-1708	-0-	15 1	39 2	Y	7	7 0		-0-
							8 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	662	2	Y	155	147 0	21
							171	9						
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	490	2	Y	90	90 0	21
							99	9						
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	209	1	789	2	Y	172	161 0	32
							189	9						
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	225	1	827	2	Y	179	185 0	26
							197	9						
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	225	1	766	2	Y	153	154 0	25
							168	9						
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	215	1	749	2	Y	144	141 0	28
							158	9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	280041	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	7062 - 11925	
-----														
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	Y	116	117 0	12
							47	4				128	9	
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	23	1	1205	2	Y	202	192 0	22
							8	4				222	9	
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	291	283 0	30
							9	4				320	9	
04		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	199	1	2058	2	Y	322	317 0	35
							12	4				354	9	
05		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	211	1	2040	2	Y	287	305 0	17
							76	4				316	9	
06		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	231	1	1968	2	Y	343	334 0	26
							13	4				377	9	
-----														
FOGMT UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	280042	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	6750 - 11664	
-----														
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	148	1	875	2	Y	148	153 0	20
							163	9						
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	822	2	Y	118	111 0	27
							130	9						
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	215	1	948	2	Y	165	161 0	31
							182	9						
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	225	1	835	2	Y	143	153 0	21
							157	9						
05		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	231	214 0	38
							254	9						
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	231	1	1345	2	Y	204	202 0	40
							224	9						
-----														
FOGMT UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	280043	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6711 - 11583	
-----														
01		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	168	1	1408	2	Y	312	305 0	43
							343	9						
02		1450 N	1436	-0-	-14	-0-	90	1	1123	2	Y	203	199 0	47
							223	9						
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	222	1	1218	2	Y	267	264 0	50
							294	9						
04		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	236	1	1204	2	Y	261	273 0	38
							287	9						
05		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	234	1	1060	2	Y	212	215 0	35
							233	9						
06		1680 N	1337	-0-	-343	-0-	212	1	929	2	Y	178	178 0	35
							196	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	145	1	803	2	Y	174	193	0			24
						191	9									
02	1160 N	1077	-0-	-83	-0-	81	1	857	2	Y	126	121	0			29
						139	9									
03	1333 N	946	-0-	-387	-0-	197	1	626	2	Y	112	120	0			21
						123	9									
04	1110 N	648	-0-	-462	-0-	202	1	373	2	Y	66	77	0			10
						73	9									
05	1147 N	707	-0-	-440	-0-	208	1	424	2	Y	68	67	0			11
						75	9									
06	930 N	792	-0-	-138	-0-	205	1	501	2	Y	78	74	0			15
						86	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

01	1612 N	280	-0-	-1332	-0-	73	1	154	2	Y	48	41	0			7
						53	9									
02	783 N	718	-0-	-65	-0-	310	1	282	2	Y	92	86	0			13
						25	4	101	9							
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	282	1	29	2	Y	10	22	0			1
						11	9									
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-	1	0			-0-
05	775 N	302	-0-	-473	-0-	277	1	17	2	Y	6	5	0			1
						1	4	7	9							
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	232	1	24	2	Y	7	7	0			1
						8	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

01	4030 X	3025	-0-	-1005	-0-	17	1	2914	2	Y	61	59	0			12
						27	4	67	9							
02	3567 X	2035	-0-	-1532	-0-	14	1	1974	2	Y	35	39	0			8
						8	4	39	9							
03	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	14	1	2396	2	Y	52	32	0			28
						57	9									
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	21	1	3245	2	Y	54	19	0			63
						59	9									
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	96	1	3299	2	Y	52	103	0			12
						117	4	57	9							
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	52	1	3259	2	Y	48	48	0			12
						120	4	53	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01		5177 X	2132	-0-	-3045	-0-	99 1	1873 2	Y	102	102	0		5
							48 4	112 9						
02		4843 X	823	-0-	-4020	-0-	30 1	731 2	Y	40	43	0		2
							18 4	44 9						
03		3193 X	1862	-0-	-1331	-0-	51 1	1711 2	Y	91	89	0		4
							100 9							
04		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	76 1	2941 2	Y	156	151	0		9
							2 4	172 9						
05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	68 1	2634 2	Y	134	137	0		6
							4 4	147 9						
06		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	69 1	3441 2	Y	155	145	0	9 1	7
							1 4	171 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		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														
01		965 X	965	-0-	-0-	-0-	118 1	687 2	Y	145	147	0		20
							160 9							
02		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	82 1	856 2	Y	151	136	0		35
							166 9							
03		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	237 1	941 2	Y	203	200	0		38
							223 9							
04		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	252 1	937 2	Y	199	208	0		29
							219 9							
05		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	254 1	945 2	Y	185	184	0		30
							204 9							
06		1350 X	1338	-0-	-12	-0-	232 1	916 2	Y	173	169	0		34
							190 9							
-----														
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
01		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	309 1	1596 2	Y	604	607	0		9
							1 4	664 9						
02		3074 X	2683	-0-	-391	-0-	298 1	1609 2	Y	705	682	0	21 1	11
							776 9							
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	346 1	2470 2	Y	1044	1044	0		11
							1148 9							
04		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	308 1	2173 2	Y	868	848	0		31
							955 9							
05		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	306 1	1827 2	Y	722	726	0		27
							11 4	794 9						
06		3180 X	2865	-0-	-315	-0-	261 1	1809 2	Y	723	732	0		18
							795 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2759 X	2624	-0-	-135	-0-	222 1	1933 2	Y	418	437 0	7
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	168 1	3701 2	Y	766	754 0	19
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	218 1	2987 2	Y	776	778 0	17
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	179 1	3089 2	Y	792	758 0	40 1 11
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	162 1	3667 2	Y	872	874 0	9
06	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	150 1	3976 2	Y	924	925 0	8
						1016 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 114H		RRCID -> 280537		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061			
01	3565 X	3055	-0-	-510	-0-	244 1	2294 2	Y	470	473 0	15
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	517 9	421 1	Y	501	502 0	14
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	551 9	365 1	Y	520	524 0	10
04	3390 X	3199	-0-	-191	-0-	572 9	353 1	Y	415	403 0	22
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	457 9	474 1	Y	453	448 0	18 1 9
06	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	498 9	552 1	Y	384	380 0	13
						422 9					
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 280538		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636			
01	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	80 1	1891 2	Y	121	278 0	40
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	24 4	133 9	Y	448	376 0	112
03	3038 X	3027	-0-	-11	-0-	11 4	493 9	Y	538	470 0	180
04	2940 X	1994	-0-	-946	-0-	107 1	2323 2	Y	302	363 0	119
05	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	5 4	592 9	Y	271	332 0	58
06	2940 X	2823	-0-	-117	-0-	76 1	1585 2	Y	273	259 0	72
						1 4	332 9				
						82 1	2429 2				
						13 4	298 9				
						72 1	2451 2				
						300 9					
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 280539		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787			
01	3844 X	2910	-0-	-934	-0-	102 1	2401 2	Y	342	280 0	114
02	3596 X	2740	-0-	-856	-0-	31 4	376 9	Y	191	257 0	48
03	3689 X	2719	-0-	-970	-0-	95 1	2423 2	Y	209	187 0	70
04	3780 X	2064	-0-	-1716	-0-	12 4	210 9	Y	132	150 0	52
05	2914 X	2594	-0-	-320	-0-	110 1	2374 2	Y	569	500 0	121
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	5 4	230 9	Y	676	619 0	178
						88 1	1830 2				
						1 4	145 9				
						64 1	1894 2				
						10 4	626 9				
						66 1	2246 2				
						744 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	117	1	2499	2	Y	426	433	0	14
							469	9							
02		4321 X	4023	-0-	-298	-0-	368	1	3109	2	Y	496	496	0	14
							546	9							
03		4557 X	3379	-0-	-1178	-0-	281	1	2666	2	Y	393	400	0	7
							432	9							
04		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	270	1	3915	2	Y	567	544	0	30
							1	4	624	9					
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	267	1	3516	2	Y	491	491	0	20 1 10
							540	9							
06		4170 X	4038	-0-	-132	-0-	295	1	3272	2	Y	428	424	0	14
							471	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987															
01		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	280	1	5358	2	Y	782	774	0	25
							860	9							
02		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	484	1	12876	2	Y	1761	1737	0	49
							1937	9							
03		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	328	1	6606	2	Y	835	869	0	15
							919	9							
04		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	321	1	3640	2	Y	452	443	0	24
							1	4	497	9					
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	404	1	5023	2	Y	601	589	0	24 1 12
							661	9							
06		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	471	1	3873	2	Y	435	433	0	14
							479	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588															
01		4123 X	2104	-0-	-2019	-0-	207	1	1695	2	Y	184	187	0	6
							202	9							
02		3857 X	3661	-0-	-196	-0-	448	1	2892	2	Y	292	290	0	8
							321	9							
03		3596 X	1381	-0-	-2215	-0-	328	1	954	2	Y	90	96	0	2
							99	9							
04		2820 X	2570	-0-	-250	-0-	300	1	2062	2	Y	189	181	0	10
							208	9							
05		3906 X	3834	-0-	-72	-0-	300	1	3220	2	Y	285	278	0	11 1 6
							314	9							
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	328	1	3237	2	Y	269	266	0	9
							296	9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863															
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-
							250	1			Y	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-			-0-
							331	1	1	2	Y	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-			-0-
							357	1			Y	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-			-0-
							526	1			Y	-0-			-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			Y	-0-			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	329 15 4	1 4	3260 673 9	2 9	Y	612	613 0			10
02	4379 X	3698	-0-	-681	-0-	195 1 4	1 4	2923 579 9	2 9	Y	526	523 0			13
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	303 5 4	1 4	3745 931 9	2 9	Y	846	840 0			19
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	195 6 4	1 4	4773 1170 9	2 9	Y	1064	1014 0	54 1		15
05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	221 17 4	1 4	5685 1293 9	2 9	Y	1175	1178 0			12
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	202 994	1 9	4481	2 9	Y	904	909 0			7
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829															
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	179 652 9	1 9	3831 2267 9	2 9	Y	593	583 0			19
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	449 362 9	1 9	2267 5592 9	2 9	Y	329	339 0			9
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	317 826 9	1 9	5592 306 9	2 9	Y	751	746 0			14
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	306 1 4	1 4	5112 739 9	2 9	Y	672	651 0			35
05	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	304 817 9	1 9	5845 3213 9	2 9	Y	743	733 0	30 1		15
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	363 421 9	1 9	3213	2 9	Y	383	385 0			13
-----															
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572															
01	4030 X	1935	-0-	-2095	-0-	177 20 4	1 4	1483 255 9	2 9	Y	232	231 0			4
02	3654 X	1410	-0-	-2244	-0-	185 4 4	1 4	1065 156 9	2 9	Y	142	141 0	3 1		2
03	1643 X	919	-0-	-724	-0-	237 98 9	1 9	584 810 9	2 9	Y	89	90 0			1
04	1860 X	1219	-0-	-641	-0-	259 150 9	1 9	810 1954 9	2 9	Y	136	134 0			3
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	347 25 4	1 4	1954 327 9	2 9	Y	297	293 0			7
06	1860 X	1206	-0-	-654	-0-	336 3 4	1 4	734 133 9	2 9	Y	121	125 0			3
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392															
01	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	424 1 4	1 4	954 176 9	2 9	Y	160	158 0			4
02	2581 X	1398	-0-	-1183	-0-	481 1 4	1 4	809 107 9	2 9	Y	97	99 0			2
03	3751 X	1939	-0-	-1812	-0-	539 2 4	1 4	1246 152 9	2 9	Y	138	137 0			3
04	3630 X	1606	-0-	-2024	-0-	500 120 9	1 9	986 517 9	2 9	Y	109	111 0			1
05	3751 X	1626	-0-	-2125	-0-	517 2 4	1 4	984 123 9	2 9	Y	112	111 0			2
06	1890 X	1452	-0-	-438	-0-	470 1 4	1 4	879 102 9	2 9	Y	93	93 0			2



-----												
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) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	5336	-0-	-895	-0-	182 1	4757 2	Y	361	371 0		12
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	397 9	6578 2	Y	467	466 0		13
03	6231 X	5841	-0-	-390	-0-	304 1	5117 2	Y	336	343 0		6
04	6030 X	1078	-0-	-4952	-0-	514 9	714 2	Y	46	50 0		2
05	6231 X	2790	-0-	-3441	-0-	354 1	2222 2	Y	139	133 0	5 1	3
06	6030 X	4165	-0-	-1865	-0-	370 9	3412 2	Y	199	195 0		7
						313 1						
						51 9						
						415 1						
						153 9						
						534 1						
						219 9						
-----												
FOGMT UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 280903		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 7152 - 11882	
01	4185 X	1981	-0-	-2204	-0-	135 1	1462 2	Y	349	393 0		48
02	2987 X	1723	-0-	-1264	-0-	384 9	1339 2	Y	271	256 0		63
03	3193 X	1853	-0-	-1340	-0-	86 1	1338 2	Y	327	329 0		61
04	3090 X	2588	-0-	-502	-0-	298 9	1884 2	Y	455	450 0		66
05	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	155 1	1711 2	Y	381	385 0		62
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	360 9	1530 2	Y	328	326 0		64
						203 1						
						501 9						
						212 1						
						419 9						
						191 1						
						361 9						
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 281107		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8946 - 16867	
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	267 1	2756 2	Y	678	680 0		11
02	3161 X	2475	-0-	-686	-0-	12 4	1814 2	Y	428	428 0		11
03	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	189 1	471 9		642	639 0		14
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1 4	2173 2	Y	998	948 0	50 1	14
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	297 1	706 9		898	903 0		9
06	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	3 4	3417 2	Y	1288	1286 0		11
						199 1						
						5 4						
						191 1						
						10 4						
						181 1						
						1417 9						
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 126H		RRCID -> 281111		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 8990 - 16226	
01	5301 X	2627	-0-	-2674	-0-	183 1	2099 2	Y	314	316 0		10
02	4959 X	1895	-0-	-3064	-0-	345 9	1397 2	Y	203	207 0		6
03	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	275 1	6192 2	Y	1233	1216 0		23
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	223 9	4600 2	Y	862	840 0		45
05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	324 1	4421 2	Y	797	794 0	32 1	16
06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	1356 9	4401 2	Y	745	736 0		25
						336 1						
						1 4						
						393 1						
						877 9						
						477 1						
						820 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283													
M	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		
01	2697 X	1304	-0-	-1393	-0-	365 1	776 2	Y	146	139 0	21		
						2 4	161 9						
02	1421 X	384	-0-	-1037	-0-	218 1	126 2	Y	26	43 0	4		
						11 4	29 9						
03	1302 X	548	-0-	-754	-0-	214 1	270 2	Y	55	53 0	6		
						3 4	61 9						
04	1260 X	626	-0-	-634	-0-	328 1	232 2	Y	50	49 0	7		
						11 4	55 9						
05	1302 X	762	-0-	-540	-0-	346 1	330 2	Y	65	64 0	8		
						14 4	72 9						
06	1260 X	570	-0-	-690	-0-	324 1	203 2	Y	39	42 0	5		
						43 9							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956													
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	232 1	4491 2	Y	945	939 0	31		
						1040 9							
02	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	387 1	9196 2	Y	1912	1890 0	53		
						2103 9							
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	260 1	4349 2	Y	836	874 0	15		
						920 9							
04	5550 X	3498	-0-	-2052	-0-	261 1	2680 2	Y	506	494 0	27		
						557 9							
05	5735 X	3048	-0-	-2687	-0-	315 1	2276 2	Y	415	416 0	9	17 1	
						457 9							
06	5550 X	409	-0-	-5141	-0-	409 1		Y	-0-	9 0	-0-		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620													
01	3193 X	2688	-0-	-505	-0-	177 1	1903 2	Y	545	545 0	21		
						8 4	600 9						
02	2987 X	2866	-0-	-121	-0-	152 1	2048 2	Y	604	601 0	24		
						2 4	664 9						
03	3193 X	2549	-0-	-644	-0-	170 1	1803 2	Y	524	530 0	18		
						576 9							
04	3000 X	2024	-0-	-976	-0-	183 1	1395 2	Y	405	417 0	6		
						446 9							
05	3100 X	2314	-0-	-786	-0-	219 1	1587 2	Y	428	417 0	17		
						37 4	471 9						
06	2970 X	1751	-0-	-1219	-0-	157 1	1256 2	Y	303	312 0	8		
						5 4	333 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722													
01	2666 X	1261	-0-	-1405	-0-	227 1	914 2	Y	109	118 0	4		
						120 9							
02	2494 X	2405	-0-	-89	-0-	445 1	1748 2	Y	193	192 0	5		
						212 9							
03	2666 X	2344	-0-	-322	-0-	343 1	1797 2	Y	185	187 0	3		
						204 9							
04	2580 X	2095	-0-	-485	-0-	372 1	1551 2	Y	156	151 0	8		
						172 9							
05	2666 X	2071	-0-	-595	-0-	466 1	1449 2	Y	142	141 0	3	6 1	
						156 9							
06	2490 X	1312	-0-	-1178	-0-	405 1	824 2	Y	75	76 0	2		
						83 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		3131 X	2359	-0-	-772	-0-	151 1	1716 2	Y	440	444 0		17
							8 4	484 9					
02		2929 X	2229	-0-	-700	-0-	123 1	1633 2	Y	428	428 0		17
							2 4	471 9					
03		3131 X	2038	-0-	-1093	-0-	155 1	1466 2	Y	379	383 0		13
							417 9						
04		3000 X	2175	-0-	-825	-0-	138 1	1587 2	Y	409	416 0		6
							450 9						
05		3038 X	2399	-0-	-639	-0-	123 1	1769 2	Y	424	413 0		17
							41 4	466 9					
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	96 1	2292 2	Y	491	495 0		13
							9 4	540 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													
01		3193 X	1069	-0-	-2124	-0-	64 1	776 2	Y	205	223 0		8
							3 4	226 9					
02		2987 X	1701	-0-	-1286	-0-	111 1	1224 2	Y	332	327 0		13
							1 4	365 9					
03		3193 X	2738	-0-	-455	-0-	182 1	1974 2	Y	529	524 0		18
							582 9						
04		3090 X	2455	-0-	-635	-0-	157 1	1775 2	Y	475	486 0		7
							523 9						
05		3193 X	3099	-0-	-94	-0-	176 1	2254 2	Y	561	545 0		23
							52 4	617 9					
06		2640 X	2606	-0-	-34	-0-	134 1	1980 2	Y	440	451 0		12
							8 4	484 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
01		5642 X	4417	-0-	-1225	-0-	225 1	3555 2	Y	573	571 0		13
							7 4	630 9					
02		5278 X	3458	-0-	-1820	-0-	177 1	2781 2	Y	454	457 0		10
							1 4	499 9					
03		4743 X	3961	-0-	-782	-0-	169 1	3243 2	Y	491	491 0		10
							9 4	540 9					
04		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	167 1	4352 2	Y	564	560 0		14
							12 4	620 9					
05		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	180 1	3983 2	Y	498	492 0		20
							38 4	548 9					
06		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	173 1	4240 2	Y	581	583 0		18
							2 4	639 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
01		3286 X	2110	-0-	-1176	-0-	193 1	1617 2	Y	264	313 1		19
							10 4	290 9					
02		3074 X	1962	-0-	-1112	-0-	204 1	1402 2	Y	324	320 1		23
							356 9						
03		3286 X	1950	-0-	-1336	-0-	246 1	1398 2	Y	278	287 1		14
							306 9						
04		3180 X	2144	-0-	-1036	-0-	222 1	1610 2	Y	284	152 0	114 1	32
							312 9						
05		3286 X	1865	-0-	-1421	-0-	229 1	1328 2	Y	264	273 0		23
							18 4	290 9					
06		2040 X	1769	-0-	-271	-0-	294 1	1200 2	Y	233	240 0		16
							19 4	256 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	45 1	4484 2	Y	351	340 0		29
							386 9						
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	26 1	3352 2	Y	263	270 0		22
							21 4	289 9					
03		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	32 1	4177 2	Y	319	316 0		25
							351 9						
04		4650 X	4170	-0-	-480	-0-	27 1	3821 2	Y	293	294 0		24
							322 9						
05		4805 X	4249	-0-	-556	-0-	32 1	3892 2	Y	290	292 0		22
							6 4	319 9					
06		4650 X	4011	-0-	-639	-0-	28 1	3683 2	Y	271	273 0		20
							2 4	298 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													
01		6696 X	4693	-0-	-2003	-0-	48 1	4274 2	Y	337	328 0		28
							371 9						
02		6264 X	4950	-0-	-1314	-0-	34 1	4462 2	Y	387	382 0		33
							28 4	426 9					
03		6696 X	4582	-0-	-2114	-0-	31 1	4166 2	Y	350	356 0		27
							385 9						
04		5400 X	3967	-0-	-1433	-0-	24 1	3606 2	Y	306	308 0		25
							337 9						
05		5301 X	4880	-0-	-421	-0-	37 1	4434 2	Y	365	363 0		27
							7 4	402 9					
06		5130 X	4574	-0-	-556	-0-	62 1	4139 2	Y	337	339 0		25
							2 4	371 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
01		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	244 1	7164 2	Y	1264	1236 0		106
							1390 9						
02		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	255 1	7001 2	Y	1228	1230 0		104
							44 4	1351 9					
03		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	252 1	7626 2	Y	1300	1303 0		101
							1430 9						
04		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	256 1	7096 2	Y	1222	1222 0		101
							1344 9						
05		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	286 1	6999 2	Y	1168	1181 0		88
							11 4	1285 9					
06		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	259 1	6894 2	Y	1137	1140 0		85
							3 4	1251 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	42 1	2100 2	Y	229	222 0		10
							24 4	252 9					
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	21 1	749 2	Y	90	97 0		3
							8 4	99 9					
03		837 N	617	-0-	-220	-0-	19 1	525 2	Y	65	64 0		4
							1 4	72 9					
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	51 1	1270 2	Y	189	182 0		11
							7 4	208 9					
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	58 1	1679 2	Y	228	232 0		7
							5 4	251 9					
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	26 1	802 2	Y	124	127 0		4
							2 4	136 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	5744	-0-	-2564	-0-	53 1 327 9	Y	297	292 0		25
02	7772 X	4246	-0-	-3526	-0-	47 1 24 4	Y	228	234 0		19
03	8308 X	5447	-0-	-2861	-0-	117 1 312 9	Y	284	281 0		22
04	7950 X	5141	-0-	-2809	-0-	114 1 297 9	Y	270	270 0		22
05	6138 X	5446	-0-	-692	-0-	131 1 8 4	Y	277	278 0		21
06	5550 X	5252	-0-	-298	-0-	119 1 2 4	Y	265	266 0		20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	192 1 158 9	Y	144	135 0		12
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	154 1 119 9	Y	108	111 0		9
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	272 1 74 9	Y	67	72 0		4
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	287 1 103 9	Y	94	92 0		6
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	271 1 190 9	Y	173	164 0		15
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	281 1 1 4	Y	179	182 0		12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

01	341 N	187	-0-	-154	-0-	177 1 4 9	Y	4	4 0		-0-
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	124 1 18 9	Y	16	15 0		1
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 1	Y	-0-	1 0		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 1 2 9	Y	2	2 0		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 1	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 1	Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

01	5456 X	3582	-0-	-1874	-0-	33 1 221 9	Y	201	200 0		17
02	5104 X	3506	-0-	-1598	-0-	25 1 20 4	Y	166	169 0		14
03	5425 X	3853	-0-	-1572	-0-	27 1 197 9	Y	179	179 0		14
04	4350 X	3349	-0-	-1001	-0-	21 1 173 9	Y	157	158 0		13
05	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	28 1 5 4	Y	161	162 0		12
06	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	25 1 1 4	Y	154	155 0		11

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		154 1	851 2	Y	125	150 0		10
								138 9						
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		94 1	986 2	Y	143	141 0		12
								6 4	157 9					
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		89 1	1099 2	Y	155	155 0		12
								171 9						
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-		112 1	418 2	Y	60	67 0		5
								66 9						
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-		182 1	366 2	Y	51	52 0		4
								1 4	56 9					
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-		143 1	449 2	Y	61	60 0		5
								67 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-		43 1	4372 2	Y	291	287 0		24
								320 9						
02		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		25 1	2612 2	Y	167	177 0		14
								16 4	184 9					
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-		28 1	3710 2	Y	230	226 0		18
								253 9						
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		23 1	3462 2	Y	216	216 0		18
								238 9						
05		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		23 1	2570 2	Y	156	162 0		12
								4 4	172 9					
06		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		82 1	2589 2	Y	155	155 0		12
								1 4	171 9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		6 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
01		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-		122 1	3694 2	Y	524	521 0		44
								576 9						
02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-		110 1	3784 2	Y	529	528 0		45
								24 4	582 9					
03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		108 1	3864 2	Y	525	529 0		41
								578 9						
04		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		96 1	3425 2	Y	470	472 0		39
								517 9						
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		120 1	3512 2	Y	466	470 0		35
								6 4	513 9					
06		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-		107 1	3315 2	Y	435	438 0		32
								1 4	479 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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						
05		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	35 1	4175 2	Y	454	457 0		34
							7 4	499 9					
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	32 1	4105 2	Y	442	443 0		33
							2 4	486 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029													
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						
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	82 1	1634 2	Y	252	253 0		19
							3 4	277 9					
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	74 1	1544 2	Y	234	236 0		17
							1 4	257 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610													
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						
05		5394 X	4726	-0-	-668	-0-	35 1	4207 2	Y	434	438 0		33
							7 4	477 9					
06		5220 X	4776	-0-	-444	-0-	33 1	4264 2	Y	434	435 0		32
							2 4	477 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986													
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						
05		8649 X	8320	-0-	-329	-0-	63 1	7655 2	Y	535	538 0		40
							13 4	589 9					
06		8370 X	8038	-0-	-332	-0-	61 1	7410 2	Y	513	515 0		38
							3 4	564 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	272	1	4951	2	Y	245	253 0	8
						270	9						
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	391	1	4393	2	Y	210	212 0	6
						231	9						
03	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	319	1	5661	2	Y	250	251 0	5
						275	9						
04	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	338	1	4666	2	Y	202	196 0	11
						1	4	222	9				
05	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	401	1	4894	2	Y	204	203 0	8 1 4
						224	9						
06	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	494	1	10220	2	Y	400	391 0	13
						440	9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

01	2511 X	2452	-0-	-59	-0-	337	1	1938	2	Y	161	158 0	5
						177	9						
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	512	1	1935	2	Y	162	163 0	4
						178	9						
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	403	1	2090	2	Y	162	163 0	3
						178	9						
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	418	1	1833	2	Y	139	135 0	7
						153	9						
05	2511 N	2243	-0-	-268	-0-	503	1	1610	2	Y	118	118 0	5 1 2
						130	9						
06	2430 N	1110	-0-	-1320	-0-	592	1	482	2	Y	33	34 0	1
						36	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
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	AMT CODE	BALANCE
*11		10050 X	5396	-0-	-4654	-0-		336 1	4177 2	Y	803	744 0	52 1	13
								883 9						
*12		10385 X	4337	-0-	-6048	-0-		326 1	3517 2	Y	449	454 0		8
								494 9						
01		6603 X	5137	-0-	-1466	-0-		350 1	4125 2	Y	602	591 0		19
								662 9						
02		5597 X	5352	-0-	-245	-0-		385 1	4301 2	Y	605	605 0		19
								666 9						
03		5797 X	5692	-0-	-105	-0-		457 1	4560 2	Y	614	612 0		21
								675 9						
04		5400 X	4334	-0-	-1066	-0-		510 1	3153 2	Y	610	613 0		18
								671 9						
05		5735 X	4354	-0-	-1381	-0-		377 1	3418 2	Y	508	503 0		23
								559 9						
06		5550 X	4421	-0-	-1129	-0-		372 1	3545 2	Y	458	467 0		14
								504 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874														
*11		6210 X	2573	-0-	-3637	-0-		316 1	1842 2	Y	377	351 0	25 1	6
								415 9						
*12		5580 X	3976	-0-	-1604	-0-		391 1	3296 2	Y	263	265 0		4
								289 9						
01		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		398 1	3429 2	Y	431	421 0		14
								474 9						
02		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		382 1	2745 2	Y	343	346 0		11
								377 9						
03		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-		473 1	4157 2	Y	498	492 0		17
								548 9						
04		4170 X	3564	-0-	-606	-0-		478 1	2595 2	Y	446	450 0		13
								491 9						
05		4309 X	3132	-0-	-1177	-0-		342 1	2436 2	Y	322	321 0		14
								354 9						
06		5010 X	2992	-0-	-2018	-0-		332 1	2361 2	Y	272	277 0		9
								299 9						





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4432	-0-	-3098	-0-	292	1	3820	2	Y	291	274	0	19 1 5
						320	9							
*12	7564 X	5555	-0-	-2009	-0-	412	1	4746	2	Y	361	360	0	6
						397	9							
01	6262 X	6146	-0-	-116	-0-	440	1	5240	2	Y	424	416	0	14
						466	9							
02	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	474	1	4551	2	Y	348	351	0	11
						383	9							
03	5766 X	5633	-0-	-133	-0-	546	1	4706	2	Y	346	345	0	12
						381	9							
04	5940 X	4670	-0-	-1270	-0-	647	1	3605	2	Y	380	381	0	11
						418	9							
05	6138 X	5158	-0-	-980	-0-	490	1	4285	2	Y	348	343	0	16
						383	9							
06	5940 X	4952	-0-	-988	-0-	475	1	4156	2	Y	292	299	0	9
						321	9							
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104														
*11	8310 X	6413	-0-	-1897	-0-	287	1	5503	2	Y	566	531	0	37 1 9
						623	9							
*12	8587 X	6913	-0-	-1674	-0-	300	1	5945	2	Y	607	606	0	10
						668	9							
01	8029 X	4516	-0-	-3513	-0-	191	1	3855	2	Y	427	423	0	14
						470	9							
02	7511 X	3940	-0-	-3571	-0-	274	1	3288	2	Y	344	347	0	11
						378	9							
03	6944 X	3903	-0-	-3041	-0-	475	1	3087	2	Y	310	310	0	11
						341	9							
04	6630 X	1648	-0-	-4982	-0-	411	1	1068	2	Y	154	160	0	5
						169	9							
05	6851 X	184	-0-	-6667	-0-	170	1	13	2	Y	1	6	0	-0-
						1	9							
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
*11	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	243	1	3467	2	Y	494	464	0	33 1 8
						543	9							
*12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	266	1	3926	2	Y	537	536	0	9
						591	9							
01	4681 X	4297	-0-	-384	-0-	261	1	3432	2	Y	549	540	0	18
						604	9							
02	4379 X	4195	-0-	-184	-0-	275	1	3363	2	Y	506	508	0	16
						557	9							
03	4681 X	4212	-0-	-469	-0-	318	1	3360	2	Y	485	484	0	17
						534	9							
04	4530 X	3523	-0-	-1007	-0-	318	1	2610	2	Y	541	542	0	16
						595	9							
05	4681 X	3667	-0-	-1014	-0-	235	1	2920	2	Y	465	460	0	21
						512	9							
06	4350 X	3351	-0-	-999	-0-	219	1	2717	2	Y	377	386	0	12
						415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351		BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HX		RRCID -> 284447		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7793 - 13959					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
*11		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	389 611 9	1	4433	2	Y	555	521	0	37	1	9
*12		5518 X	4736	-0-	-782	-0-	400 155 9	1	4181	2	Y	141	148	0			2
01		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	405 156 9	1	4162	2	Y	142	139	0			5
02		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	446 154 9	1	4385	2	Y	140	141	0			4
03		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	579 204 9	1	5974	2	Y	185	183	0			6
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	621 188 9	1	3854	2	Y	171	172	0			5
05		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	472 167 9	1	4455	2	Y	152	150	0			7
06		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	456 143 9	1	4392	2	Y	130	133	0			4
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 03HA		RRCID -> 284458		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 6900 - 15426							
01		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	11 141 4	1	5618	2	Y	342	324	1			42
02		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	12 91 4	1	5034	2	Y	324	319	1			47
03		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	20 1 4	1	5069	2	Y	360	371	1			36
04		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	14 54 4	1	4333	2	Y	273	296	1			13
05		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	14 182 4	1	4213	2	Y	308	300	1			21
06		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	21 15 4	1	4335	2	Y	288	295	1			14
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 03HB		RRCID -> 284461		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 6227		PERF. 6748 - 15029							
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	205 67 4	1	2680	2	Y	55	61	1			7
02		1827 X	1118	-0-	-709	-0-	248 15 4	1	835	2	Y	18	22	1			3
03		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	272 110 9	1	2387	2	Y	100	93	1			10
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	251 45 4	1	3574	2	Y	136	139	1			7
05		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	243 156 4	1	3608	2	Y	159	155	1			11
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	229 11 4	1	3255	2	Y	130	135	1			6
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 03HC		RRCID -> 284462		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6774 - 14963							
01		4185 X	2998	-0-	-1187	-0-	198 60 4	1	2382	2	Y	325	293	1			40
02		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	159 57 4	1	3164	2	Y	560	519	1			81
03		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	125 1 4	1	4404	2	Y	445	481	1			45
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	102 45 4	1	3633	2	Y	316	346	1			15
05		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	99 155 4	1	3601	2	Y	364	355	1			24
06		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	95 14 4	1	3997	2	Y	370	376	1			18

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		3100 N	3841	-0-	741	6945	417 1	3037 2	Y	283	299 1		35
							76 4	311 9					
02		2900 N	2291	-0-	-609	6336	357 1	1719 2	Y	167	178 1		24
							31 4	184 9					
03		8377 X	2041	-0-	-6336	-0-	359 1	1503 2	Y	163	171 1		16
							179 9						
04		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	312 1	2191 2	Y	210	216 1		10
							27 4	231 9					
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	300 1	1954 2	Y	217	213 1		14
							84 4	239 9					
06		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	284 1	1754 2	Y	178	184 1		8
							6 4	196 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913													
-----													
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
02		261 X	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04		9 X	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152													
-----													
*11		6720 X	6130	-0-	-590	-0-	229 1	4848 2	Y	957	899 0	63 1	16
							1053 9						
*12		6572 X	6099	-0-	-473	-0-	239 1	4808 2	Y	956	956 0		16
							1052 9						
01		6758 X	5824	-0-	-934	-0-	235 1	4375 2	Y	1104	1085 0		35
							1214 9						
02		6322 X	5386	-0-	-936	-0-	240 1	4064 2	Y	984	988 0		31
							1082 9						
03		6758 X	5983	-0-	-775	-0-	289 1	4537 2	Y	1052	1047 0		36
							1157 9						
04		6120 X	4792	-0-	-1328	-0-	324 1	3270 2	Y	1089	1093 0		32
							1198 9						
05		6045 X	4846	-0-	-1199	-0-	239 1	3595 2	Y	920	911 0		41
							1012 9						
06		5790 X	4848	-0-	-942	-0-	231 1	3708 2	Y	826	841 0		26
							909 9						
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265													
-----													
*11		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	335 1	5477 2	Y	749	704 0	49 1	12
							824 9						
*12		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	349 1	5522 2	Y	770	769 0		13
							847 9						
01		8091 X	7231	-0-	-860	-0-	385 1	5773 2	Y	975	957 0		31
							1073 9						
02		7424 X	5393	-0-	-2031	-0-	383 1	4259 2	Y	683	693 0		21
							751 9						
03		7750 X	7401	-0-	-349	-0-	504 1	5899 2	Y	907	897 0		31
							998 9						
04		6990 X	5952	-0-	-1038	-0-	575 1	4326 2	Y	955	958 0		28
							1051 9						
05		7223 X	6108	-0-	-1115	-0-	424 1	4790 2	Y	813	804 0		37
							894 9						
06		7170 X	6067	-0-	-1103	-0-	413 1	4864 2	Y	718	732 0		23
							790 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	Y	1406	1333	0	117
						1547	9							
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	162	1	453	2	Y	1160	1176	0	101
						1276	9							
03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	253	1	537	2	Y	1435	1441	0	95
						1579	9							
04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	266	1	503	2	Y	1266	1285	0	76
						1393	9							
05	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	262	1	792	2	Y	1724	1648	0	152
						1896	9							
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	277	1	345	2	Y	902	993	0	61
						1	4	992	9					
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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														
01	3038 X	1554	-0-	-1484	-0-	155	1	1211	2	Y	171	166	0	14
						188	9							
02	2001 X	1409	-0-	-592	-0-	120	1	1117	2	Y	156	156	0	14
						172	9							
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	221	1	2620	2	Y	378	367	0	25
						1	4	416	9					
04	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	220	1	1290	2	Y	176	190	0	11
						1	4	194	9					
05	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	210	1	1423	2	Y	168	164	0	15
						185	9							
06	3150 X	1524	-0-	-1626	-0-	218	1	1128	2	Y	160	164	0	11
						2	4	176	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608														
01	7068 X	6997	-0-	-71	-0-	244	1	5827	2	Y	842	887	0	27
						926	9							
02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	380	1	5912	2	Y	801	806	0	22
						881	9							
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	300	1	6252	2	Y	784	791	0	15
						862	9							
04	6840 X	6267	-0-	-573	-0-	306	1	5252	2	Y	644	625	0	34
						1	4	708	9					
05	7068 X	6619	-0-	-449	-0-	382	1	5518	2	Y	654	649	0	13
						719	9				26	1		
06	6840 X	6434	-0-	-406	-0-	461	1	5322	2	Y	592	585	0	20
						651	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	184 1	172 9	1833 2	Y	156	151 0		13
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	144 1	164 9	1781 2	Y	149	149 0		13
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	249 1	183 9	1903 2	Y	166	168 0		11
04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	259 1	1 4	1805 2	Y	149	151 0		9
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	245 1	135 9	1731 2	Y	123	121 0		11
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	252 1	3 4	1626 2	Y	138	140 0		9
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	294 1	3 4	2919 2	Y	367	371 0		20
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	328 1	1 4	2997 2	Y	401	403 0		18
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	630 1	1 4	4040 2	Y	517	518 0		17
04		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	576 1	9 4	5015 2	Y	899	881 0		35
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	343 1	989 9	3386 2	Y	661	664 0		32
06		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	228 1	727 9	2326 2	Y	455	469 0		18
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
01		7068 X	5980	-0-	-1088	-0-	209 1	1 4	5353 2	Y	379	366 0		32
02		6612 X	5333	-0-	-1279	-0-	198 1	1 4	4770 2	Y	331	334 0		29
03		7068 X	5740	-0-	-1328	-0-	303 1	1 4	5034 2	Y	365	370 0		24
04		6060 X	5547	-0-	-513	-0-	309 1	1 4	4870 2	Y	333	337 0		20
05		6262 X	5422	-0-	-840	-0-	282 1	2 4	4825 2	Y	285	280 0		25
06		5790 X	4793	-0-	-997	-0-	299 1	1 4	4161 2	Y	295	300 0		20
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
01		8184 X	5392	-0-	-2792	-0-	193 1	1 4	4810 2	Y	353	343 0		29
02		7047 X	4399	-0-	-2648	-0-	155 1	1 4	3931 2	Y	284	288 0		25
03		7533 X	4268	-0-	-3265	-0-	262 1	1 4	3698 2	Y	279	285 0		19
04		6150 X	5033	-0-	-1117	-0-	272 1	1 4	4415 2	Y	313	313 0		19
05		5828 X	5323	-0-	-505	-0-	258 1	2 4	4744 2	Y	291	284 0		26
06		5220 X	4560	-0-	-660	-0-	268 1	1 4	3964 2	Y	292	298 0		20
-----														

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	90 1	10643 2	Y	869	838 0		72
							2 4	956 9					
02		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	85 1	10620 2	Y	838	837 0		73
							2 4	922 9					
03		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	111 1	11358 2	Y	934	945 0		62
							3 4	1027 9					
04		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	88 1	10630 2	Y	824	836 0		50
							4 4	906 9					
05		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	105 1	11272 2	Y	756	739 0		67
							1 4	832 9					
06		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	135 1	9730 2	Y	782	796 0		53
							18 4	860 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	282 1	8166 2	Y	771	785 0		34
							197 4	848 9					
02		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	361 1	7678 2	Y	1291	1277 0		48
							111 4	1420 9					
03		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	301 1	7267 2	Y	883	893 0		38
							89 4	971 9					
04		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	309 1	7554 2	Y	1030	1024 0		44
							27 4	1133 9					
05		16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	358 1	14537 2	Y	1271	1262 0		53
							29 4	1398 9					
06		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	316 1	8427 2	Y	1159	1139 0		73
							39 4	1275 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
01		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	228 1	6057 2	Y	907	919 0		40
							146 4	998 9					
02		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	272 1	5827 2	Y	1554	1537 0		57
							84 4	1709 9					
03		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	277 1	6014 2	Y	1160	1167 0		50
							73 4	1276 9					
04		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	275 1	7374 2	Y	1596	1577 0		69
							26 4	1756 9					
05		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	310 1	11103 2	Y	1539	1544 0		64
							22 4	1693 9					
06		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	278 1	6660 2	Y	1453	1425 0		92
							31 4	1598 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	349 1	4582 2	Y	573	574 0		25
							111 4	630 9					
02		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	359 1	4508 2	Y	1004	992 0		37
							65 4	1104 9					
03		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	379 1	4593 2	Y	740	745 0		32
							56 4	814 9					
04		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	357 1	4780 2	Y	863	858 0		37
							17 4	949 9					
05		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	386 1	6843 2	Y	792	796 0		33
							14 4	871 9					
06		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	358 1	3386 2	Y	617	611 0		39
							16 4	679 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	309 1	4293 2	Y	708	694 0			31
							104 4	779 9						
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	193 1	2598 2	Y	764	767 0			28
							37 4	840 9						
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	294 1	2417 2	Y	514	520 0			22
							30 4	565 9						
04		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	320 1	3203 2	Y	764	753 0			33
							11 4	840 9						
05		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	266 1	4523 2	Y	692	696 0			29
							9 4	761 9						
06		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	256 1	3364 2	Y	809	787 0			51
							16 4	890 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
-----														
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	198 1	3738 2	Y	580	576 0			13
							7 4	638 9						
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	188 1	2971 2	Y	467	470 0			10
							1 4	514 9						
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	191 1	4178 2	Y	609	607 0			12
							12 4	670 9						
04		3510 X	3258	-0-	-252	-0-	147 1	2729 2	Y	340	344 0			8
							8 4	374 9						
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	170 1	3503 2	Y	422	413 0			17
							33 4	464 9						
06		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	258 1	4079 2	Y	538	538 0			17
							2 4	592 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
-----														
01		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	252 1	7600 2	Y	592	593 0			26
							184 4	651 9						
02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	277 1	5019 2	Y	697	697 0			26
							72 4	767 9						
03		5611 X	5498	-0-	-113	-0-	283 1	4645 2	Y	466	472 0			20
							57 4	513 9						
04		5430 X	5257	-0-	-173	-0-	282 1	4412 2	Y	497	496 0			21
							16 4	547 9						
05		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	307 1	8200 2	Y	593	589 0			25
							16 4	652 9						
06		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	279 1	4570 2	Y	519	511 0			33
							21 4	571 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
-----														
01		4278 X	3849	-0-	-429	-0-	127 1	3534 2	Y	142	145 0			2
							32 4	156 9						
02		4002 X	3673	-0-	-329	-0-	214 1	3304 2	Y	130	130 0			2
							12 4	143 9						
03		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	70 1	4169 2	Y	159	159 0			2
							8 4	175 9						
04		4140 X	3930	-0-	-210	-0-	91 1	3677 2	Y	140	140 0			2
							8 4	154 9						
05		4278 X	4206	-0-	-72	-0-	133 1	3889 2	Y	152	152 0			2
							17 4	167 9						
06		4140 X	3767	-0-	-373	-0-	90 1	3528 2	Y	135	134 0			3
							149 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2314 N	1695	-0-	-619	-0-	131	1	1541	2	Y	8	9	0	-0-
						14	4		9					
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	207	1	1354	2	Y	8	8	0	-0-
						5	4		9					
03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	Y	10	10	0	-0-
						4	4		11					
04	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1702	2	Y	9	9	0	-0-
						4	4		10					
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	122	1	1782	2	Y	10	10	0	-0-
						8	4		11					
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	86	1	1747	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
01	2387 N	274	-0-	-2113	-0-	147	1	125	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4		1					
02	1595 N	825	-0-	-770	-0-	353	1	467	2	Y	3	3	0	-0-
						2	4		3					
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	73	1	2001	2	Y	11	11	0	-0-
						4	4		12					
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	87	1	1344	2	Y	7	7	0	-0-
						3	4		8					
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	163	1	896	2	Y	5	5	0	-0-
						4	4		6					
06	2010 N	1043	-0-	-967	-0-	122	1	915	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140														
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1488	2	Y	85	86	0	1
						14	4		94					
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	223	1	1926	2	Y	108	108	0	1
						7	4		119					
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	123	1	2490	2	Y	136	135	0	2
						5	4		150					
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	129	1	1974	2	Y	107	107	0	2
						4	4		118					
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	92	1	2130	2	Y	118	119	0	1
						9	4		130					
06	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	60	1	2041	2	Y	111	110	0	2
						122	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082														
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-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	3563	-0-	-1025	-0-	144	1	Y	259	262	4
							28	4				
02		4118 X	3654	-0-	-464	-0-	209	1	Y	256	257	3
							12	4				
03		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	319	318	4
							8	4				
04		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	315	314	5
							8	4				
05		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	326	327	4
							17	4				
06		4350 X	4305	-0-	-45	-0-	85	1	Y	307	305	6
							338	9				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722												
01		3565 X	7	-0-	-3558	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
02		522 X	464	-0-	-58	-0-	237	1	Y	11	11	-0-
							1	4				
03		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	1	Y	-0-		-0-
04		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	1	Y	-0-		-0-
05		496 X	412	-0-	-84	-0-	380	1	Y	-0-		-0-
06		480 X	121	-0-	-359	-0-	116	1	Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214												
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188												
01		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	268	271	4
							56	4				
02		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	383	1	Y	277	277	4
							24	4				
03		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	426	1	Y	285	285	4
							14	4				
04		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	388	1	Y	243	243	4
							12	4				
05		6107 X	3458	-0-	-2649	-0-	546	1	Y	116	119	1
							12	4				
06		5910 X	2274	-0-	-3636	-0-	366	1	Y	75	75	1
							83	9				
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	13HE	RRCID ->	286834	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	2192	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	111H	RRCID ->	286888	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8245 - 15244	
01	5983 X	3566	-0-	-2417	-0-	220	1	3059	2	Y	255	253	0	6
						6	4	281	9					
02	5597 X	3710	-0-	-1887	-0-	220	1	3193	2	Y	269	269	0	6
						1	4	296	9					
03	4774 X	4201	-0-	-573	-0-	205	1	3670	2	Y	287	287	0	6
						10	4	316	9					
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	163	1	3833	2	Y	255	255	0	6
						11	4	281	9					
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	153	1	3750	2	Y	242	238	0	10
						36	4	266	9					
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	192	1	5094	2	Y	359	358	0	11
						3	4	395	9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	31HE	RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8105 - 13204	
01	5704 X	40	-0-	-5664	-0-	18	1	19	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	1914 X	371	-0-	-1543	-0-	361	1	9	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-			-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			Y	-0-			-0-
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	503	1	45	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
06	450 X	210	-0-	-240	-0-	210	1			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A				WELL #:	30HG	RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8403 - 13349	
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	109	1	2936	2	Y	496	506	0	7
						27	4	546	9					
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	184	1	2758	2	Y	455	456	0	6
						10	4	501	9					
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	2789	2	Y	447	447	0	6
						6	4	492	9					
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	83	1	2592	2	Y	414	414	0	6
						5	4	455	9					
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	106	1	2551	2	Y	419	420	0	5
						11	4	461	9					
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	70	1	2521	2	Y	404	401	0	8
						444	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			-0-
02		11 N	5	-0-	-6	-0-		5	1			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
04		3000 N	7018	-0-	4018	4018		196	1	6511	2	4
								14	4	297	9	
05		3100 N	5361	-0-	2261	6279		433	1	4435	2	5
								19	4	474	9	
06		3000 N	4517	-0-	1517	7796		325	1	3729	2	8
								463	9			
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542												
01		6541 X	5856	-0-	-685	-0-		241	1	4225	2	83
								18	4	1372	9	
02		6119 X	115	-0-	-6004	-0-		59	1	47	2	1
								9	9			
03		6541 X	419	-0-	-6122	-0-		389	1	30	9	2
04		6330 X	404	-0-	-5926	-0-		332	1	28	2	5
								44	9			
05		6541 X	306	-0-	-6235	-0-		244	1	40	2	2
								22	9			
06		5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-						-0-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486												
01		4588 X	4141	-0-	-447	-0-		3065	2	13	4	65
								1063	9			
02		4292 X	1956	-0-	-2336	-0-		1566	2	1	4	33
								389	9			
03		4588 X	3729	-0-	-859	-0-		2833	2	6	4	56
								890	9			
04		4440 X	3893	-0-	-547	-0-		2910	2	17	4	106
								966	9			
05		4588 X	4047	-0-	-541	-0-		2899	2	8	4	102
								1140	9			
06		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		2967	2	1	4	180
								1221	9			
-----												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261												
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	1			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-		1	1	397	2	1
								2	4	68	9	
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-		1	1	434	2	1
								72	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HI		RRCID -> 287212		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10 N		5	-0-	-5		5	1		Y	-0-				-0-
02		9 N		6	-0-	-3		6	1		Y	-0-				-0-
03		9 N		-0-	-0-	-9					Y	-0-				-0-
04		3000 N		3297	-0-	297		220	1	2869	2	Y	184	181	0	3
								6	4	202	9					
05		3100 N		3724	-0-	624		536	1	2847	2	Y	299	298	0	4
								12	4	329	9					
06		3000 N		4174	-0-	1174		387	1	3377	2	Y	373	370	0	7
								410	9							
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #:		01ER		RRCID -> 287255		COMPL. DATE 12/07/2018		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029						
01		3100 N		3607	-0-	507		155	1	1539	2	Y	1737	1647	0	94
								2	4	1911	9					
02		2900 N		3623	-0-	723		162	1	1483	2	Y	1798	1811	0	81
								1978	9							
03		3100 N		3194	-0-	94		205	1	1313	2	Y	1521	1551	0	51
								3	4	1673	9					
04		2973 X		1649	-0-	-1324		97	1	842	2	Y	645	671	0	25
								710	9							
05		1411 X		1411	-0-	-0-		89	1	875	2	Y	406	411	0	20
								447	9							
06		960 X		683	-0-	-277		42	1	424	2	Y	197	209	0	8
								217	9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT		WELL #:		08HX		RRCID -> 287592		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378						
01		9703 X		9499	-0-	-204		8739	2	38	4	Y	656	664	0	44
								722	9							
02		10034 X		2048	-0-	-7986		1070	2	1	4	Y	888	849	0	83
								977	9							
03		10726 X		8916	-0-	-1810		8262	2	17	4	Y	579	622	0	40
								637	9							
04		10380 X		8592	-0-	-1788		7996	2	48	4	Y	498	478	0	60
								548	9							
05		10416 X		9615	-0-	-801		8997	2	24	4	Y	540	547	0	53
								594	9							
06		10116 X		10116	-0-	-0-		9460	2	3	4	Y	594	551	0	96
								653	9							
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		01HB		RRCID -> 288327		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572						
*11		12204 X		12204	-0-	-0-		644	1	10286	2	Y	1158	1089	0	76 1 19
								1274	9							
*12		12778 X		12778	-0-	-0-		648	1	10873	2	Y	1143	1143	0	19
								1257	9							
01		11403 X		11403	-0-	-0-		611	1	9960	2	Y	756	751	0	24
								832	9							
02		11405 X		11405	-0-	-0-		733	1	9760	2	Y	829	827	0	26
								912	9							
03		11354 X		11354	-0-	-0-		893	1	9599	2	Y	784	783	0	27
								862	9							
04		12312 X		12312	-0-	-0-		949	1	10629	2	Y	667	674	0	20
								734	9							
05		16466 X		16466	-0-	-0-		759	1	14434	2	Y	1157	1125	0	52
								1273	9							
06		15529 X		15529	-0-	-0-		654	1	13559	2	Y	1196	1210	0	38
								1316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		9720 X	6747	-0-	-2973	-0-		489 1	5608 2	Y	591	554 0	39 1	10
								650 9						
*12		10044 X	7844	-0-	-2200	-0-		514 1	6628 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						
05		8618 X	7248	-0-	-1370	-0-		386 1	6396 2	Y	424	418 0		19
								466 9						
06		8340 X	7220	-0-	-1120	-0-		377 1	6333 2	Y	464	468 0		15
								510 9						
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
*11		7080 X	6800	-0-	-280	-0-		513 1	5363 2	Y	840	791 0	55 1	14
								924 9						
*12		7936 X	7071	-0-	-865	-0-		504 1	5763 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						
05		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-		465 1	7595 2	Y	528	523 0		24
								581 9						
06		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-		481 1	7340 2	Y	467	476 0		15
								514 9						
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
*11		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-		569 1	7547 2	Y	862	812 0	57 1	14
								948 9						
*12		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-		584 1	8352 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						
05		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-		582 1	9254 2	Y	738	716 0		33
								812 9						
06		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-		555 1	8906 2	Y	782	790 0		25
								860 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	346 1	342 2	Y	292	275 0	19 1	5
						321 9						
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	336 1	526 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						
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	223 1	734 2	Y	212	206 0		10
						233 9						
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	182 1	686 2	Y	217	220 0		7
						239 9						

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

*11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	469 1	4325 2	Y	743	697 0	49 1	12
						817 9						
*12	4867 X	3661	-0-	-1206	-0-	262 1	2875 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						
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	533 1	4985 2	Y	654	640 0		29
						719 9						
06	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	493 1	4930 2	Y	692	699 0		22
						761 9						

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

*11	10500 X	10285	-0-	-215	-0-	580 1	8713 2	Y	902	846 0	59 1	15
						992 9						
*12	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	608 1	9826 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						
05	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	593 1	11445 2	Y	685	672 0		31
						754 9						
06	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	632 1	10057 2	Y	632	643 0		20
						695 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		31HC	RRCID ->	288839	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7992 -	14758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
01	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	637 5	1 4	4616 1404	2 9	Y	1276	1259 0		28
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	771 3	1 4	3468 1066	2 9	Y	969	975 0		22
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	806 7	1 4	3623 1019	2 9	Y	926	930 0		18
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	777 9	1 9	3279	2	Y	844	851 0		11
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	842 9	1 4	3540 1022	2 9	Y	929	926 0		14
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	754 3	1 4	3326 905	2 9	Y	823	821 0		16
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		31HB	RRCID ->	288882	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7929 -	14698	
01	5890 X	4712	-0-	-1178	-0-	486 3	1 4	3352 871	2 9	Y	792	785 0		18
02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	780 3	1 4	3979 1044	2 9	Y	949	946 0		21
03	5890 X	5274	-0-	-616	-0-	753 7	1 4	3638 876	2 9	Y	796	801 0		16
04	5700 X	5186	-0-	-514	-0-	756 1	1 4	3565 864	2 9	Y	785	790 0		11
05	5890 X	4328	-0-	-1562	-0-	687 7	1 4	2916 718	2 9	Y	653	654 0		10
06	5700 X	4236	-0-	-1464	-0-	653 3	1 4	2905 675	2 9	Y	614	612 0		12
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		31HE	RRCID ->	288911	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7901 -	14670	
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	462 3	1 4	3085 822	2 9	Y	747	740 0		17
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	544 2	1 4	2079 521	2 9	Y	474	480 0		11
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	824 7	1 4	3732 857	2 9	Y	779	775 0		15
04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	670 6	1 4	2603 580	2 9	Y	547	555 0		7
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	713 6	1 4	2460 580	2 9	Y	527	526 0		8
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	708 3	1 4	2677 594	2 9	Y	540	538 0		10
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HX	RRCID ->	288917	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8089 -	13432	
01	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	230 1	1 4	10050 1613	2 9	Y	1466	1437 0		123
02	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	226 5	1 4	8236 1302	2 9	Y	1184	1207 0		100
03	9269 X	3777	-0-	-5492	-0-	222 4	1 9	3080	2	Y	432	498 0		34
04	8970 X	269	-0-	-8701	-0-	269 1	1			Y	-0-	34 0		-0-
05	9269 X	4761	-0-	-4508	-0-	128 7	1 4	4021 605	2 9	Y	550	509 0		41
06	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	158 4	1 4	9375 1240	2 9	Y	1127	1084 0		84



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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					
05		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	853 1	3462 2	Y	933	932 0		14
							9 4	1026 9					
06		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	760 1	3206 2	Y	816	814 0		16
							3 4	898 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007													
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						
05		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	173 1	9838 2	Y	875	883 0		66
							16 4	963 9					
06		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	151 1	8860 2	Y	778	786 0		58
							4 4	856 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346													
01		11160 X	8432	-0-	-2728	-0-	133 1	7574 2	Y	658	639 0		55
							1 4	724 9					
02		9657 X	7222	-0-	-2435	-0-	124 1	6505 2	Y	538	546 0		47
							1 4	592 9					
03		9052 X	7131	-0-	-1921	-0-	179 1	6349 2	Y	547	558 0		36
							1 4	602 9					
04		8760 X	7434	-0-	-1326	-0-	176 1	6659 2	Y	542	545 0		33
							3 4	596 9					
05		9052 X	8882	-0-	-170	-0-	173 1	8083 2	Y	568	551 0		50
							1 4	625 9					
06		8160 X	7773	-0-	-387	-0-	185 1	6933 2	Y	584	595 0		39
							13 4	642 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716													
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	418 1	4679 2	Y	399	375 1		49
							117 4	439 9					
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	321 1	4590 2	Y	414	403 1		60
							83 4	455 9					
03		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	297 1	4704 2	Y	469	482 1		47
							1 4	516 9					
04		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	253 1	4008 2	Y	353	383 1		17
							50 4	388 9					
05		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	270 1	4100 2	Y	419	408 1		28
							177 4	461 9					
06		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	229 1	4069 2	Y	380	390 1		18
							14 4	418 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HB	RRCID -> 289497	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 6914	- 12606		
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	
01		5041 X	5041	-0-	-0-	360 1	4201 2	Y	341	322 1	42
						105 4	375 9				
02		5138 X	5138	-0-	-0-	271 1	4377 2	Y	374	362 1	54
						79 4	411 9				
03		5119 X	5119	-0-	-0-	245 1	4413 2	Y	418	430 1	42
						1 4	460 9				
04		4453 X	4453	-0-	-0-	209 1	3842 2	Y	322	348 1	16
						48 4	354 9				
05		4604 X	4604	-0-	-0-	221 1	3811 2	Y	370	361 1	25
						165 4	407 9				
06		4601 X	4601	-0-	-0-	191 1	4005 2	Y	355	363 1	17
						14 4	391 9				
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HC	RRCID -> 289524	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 6479	PERF. 7006	- 12606		
01		5491 X	5491	-0-	-0-	468 1	4308 2	Y	552	508 1	68
						108 4	607 9				
02		3596 X	3596	-0-	-0-	366 1	2769 2	Y	374	388 1	54
						50 4	411 9				
03		3884 X	3884	-0-	-0-	366 1	3020 2	Y	452	460 1	46
						1 4	497 9				
04		3319 X	3319	-0-	-0-	314 1	2596 2	Y	343	372 1	17
						32 4	377 9				
05		3735 X	3735	-0-	-0-	333 1	2807 2	Y	431	419 1	29
						121 4	474 9				
06		3525 X	3525	-0-	-0-	287 1	2798 2	Y	392	402 1	19
						9 4	431 9				
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HV	RRCID -> 289525	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL DEPTH 7727	PERF. 8364	- 14199		
01		7068 X	6357	-0-	-711	116 1	5593 2	Y	588	573 0	49
						1 4	647 9				
02		6612 X	5707	-0-	-905	105 1	5071 2	Y	482	489 0	42
						1 4	530 9				
03		7068 X	6124	-0-	-944	153 1	5384 2	Y	533	540 0	35
						1 4	586 9				
04		6720 X	5691	-0-	-1029	151 1	5022 2	Y	469	476 0	28
						2 4	516 9				
05		6944 X	5520	-0-	-1424	142 1	4938 2	Y	399	392 0	35
						1 4	439 9				
06		6150 X	4852	-0-	-1298	152 1	4240 2	Y	411	418 0	28
						8 4	452 9				
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HW	RRCID -> 289526	COMPL. DATE 01/22/2020	TOTAL DEPTH 7746	PERF. 8265	- 14114		
01		7254 X	5625	-0-	-1629	194 1	4843 2	Y	534	520 0	44
						1 4	587 9				
02		6184 X	6184	-0-	-0-	179 1	5421 2	Y	530	528 0	46
						1 4	583 9				
03		6603 X	5083	-0-	-1520	243 1	4351 2	Y	444	460 0	30
						1 4	488 9				
04		7770 X	7770	-0-	-0-	83 1	6950 2	Y	667	657 0	40
						3 4	734 9				
05		9739 X	9739	-0-	-0-	109 1	8823 2	Y	733	708 0	65
						1 4	806 9				
06		8112 X	8112	-0-	-0-	118 1	7192 2	Y	716	733 0	48
						14 4	788 9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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						
05		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	263 1	8246 2	Y	706	725 0		53
							13 4	777 9					
06		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	218 1	5346 2	Y	453	472 0		34
							2 4	498 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917													
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					
05		8122 X	6076	-0-	-2046	-0-	283 1	4763 2	Y	915	927 0		12
							23 4	1007 9					
06		7860 X	4571	-0-	-3289	-0-	244 1	3601 2	Y	659	662 0		9
							1 4	725 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915													
01		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	178 1	7496 2	Y	1353	1351 0		23
							148 4	1488 9					
02		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	192 1	6384 2	Y	1129	1126 0		26
							45 4	1242 9					
03		8308 X	6580	-0-	-1728	-0-	214 1	5397 2	Y	876	799 0	84 1	19
							5 4	964 9					
04		8040 X	4374	-0-	-3666	-0-	194 1	3485 2	Y	597	596 0		20
							38 4	657 9					
05		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	245 1	7231 2	Y	1260	1264 0		16
							36 4	1386 9					
06		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	150 1	7617 2	Y	1266	1265 0		17
							1 4	1393 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													
01		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	225 1	4845 2	Y	386	366 1		48
							121 4	425 9					
02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	211 1	4427 2	Y	371	365 1		54
							80 4	408 9					
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	239 1	4265 2	Y	396	410 1		40
							1 4	436 9					
04		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	231 1	3945 2	Y	324	348 1		16
							49 4	356 9					
05		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	244 1	3930 2	Y	374	365 1		25
							170 4	411 9					
06		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	206 1	3975 2	Y	346	354 1		17
							13 4	381 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	110 1	1385 2	Y	349	331 0		19
							2 4	384 9					
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	90 1	1063 2	Y	281	287 0		13
							309 9						
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	99 1	1017 2	Y	210	216 0		7
							2 4	231 9					
04		720 N	201	-0-	-519	-0-	13 1	148 2	Y	36	42 0		1
							40 9						
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	148 1	1806 2	Y	577	550 0		28
							635 9						
06		720 N	432	-0-	-288	-0-	24 1	306 2	Y	93	117 0		4
							102 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													
-----													
01		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	215 1	5677 2	Y	925	921 0		16
							112 4	1018 9					
02		5626 X	4345	-0-	-1281	-0-	209 1	3492 2	Y	563	566 0		13
							25 4	619 9					
03		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	271 1	6505 2	Y	963	865 0	90 1	21
							6 4	1059 9					
04		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	251 1	7492 2	Y	1171	1153 0		39
							81 4	1288 9					
05		6014 X	5986	-0-	-28	-0-	276 1	4840 2	Y	769	798 0		10
							24 4	846 9					
06		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	245 1	5160 2	Y	783	782 0		11
							1 4	861 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													
-----													
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					
05		5270 X	5167	-0-	-103	-0-	245 1	4377 2	Y	324	315 1		22
							189 4	356 9					
06		5100 X	4919	-0-	-181	-0-	211 1	4370 2	Y	294	302 1		14
							15 4	323 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018													
-----													
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					
05		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	209 1	7470 2	Y	500	487 1		33
							323 4	550 9					
06		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	178 1	7215 2	Y	441	453 1		21
							24 4	485 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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					
05		21359 X	5337	-0-	-16022	-0-	186 1	4664 2	Y	410	422 0		8
							36 4	451 9					
06		20670 X	14	-0-	-20656	-0-	13 2	1 9	Y	1	9 0		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396													
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					
05		25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	136 1	21784 2	Y	3017	3006 0		62
							169 4	3319 9					
06		23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	160 1	20830 2	Y	2212	2182 0		92
							2433 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466													
01		21421 X	17494	-0-	-3927	-0-	100 1	15172 2	Y	1933	1897 0		68
							96 4	2126 9					
02		18270 X	15199	-0-	-3071	-0-	89 1	12986 2	Y	1779	1805 0		42
							167 4	1957 9					
03		20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	136 1	17686 2	Y	2383	2362 0		63
							11 4	2621 9					
04		20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	128 1	18069 2	Y	2138	2155 0		46
							20 4	2352 9					
05		22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	128 1	20055 2	Y	2278	2278 0		46
							156 4	2506 9					
06		20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	139 1	18389 2	Y	1603	1582 0		67
							1763 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373													
01		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	18 1	916 2	Y	328	316 0		14
							11 4	361 9					
02		100 X	100	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	25	38 0		1
							1 4	28 9					
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	1 1	21 2	Y	24	23 0		2
							26 9						
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	71	69 0		4
							78 9						
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	1 1	41 2	Y	43	46 0		1
							47 9						
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	3 1	106 2	Y	114	111 0		4
							125 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857												
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
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	42 1	2105 2	Y	142	142	0	6
						24 4	156 9					
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42 1	1477 2	Y	99	102	0	3
						16 4	109 9					
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	38 1	1043 2	Y	218	207	0	14
						1 4	240 9					
04	1170 N	804	-0-	-366	-0-	25 1	632 2	Y	130	136	0	8
						4 4	143 9					
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	35 1	1018 2	Y	201	203	0	6
						3 4	221 9					
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	42 1	1293 2	Y	260	258	0	8
						4 4	286 9					
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881												
01	992 N	853	-0-	-139	-0-	11 1	554 2	Y	256	250	0	11
						6 4	282 9					
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	18 1	625 2	Y	288	290	0	9
						7 4	317 9					
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	16 1	442 2	Y	635	603	0	41
						1 4	699 9					
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	20 1	503 2	Y	706	706	0	41
						3 4	777 9					
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	19 1	558 2	Y	760	778	0	23
						2 4	836 9					
06	960 N	748	-0-	-212	-0-	10 1	293 2	Y	404	414	0	13
						1 4	444 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	329	-0-	-1903	-0-	325 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-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783												
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					
05	23591 X	15688	-0-	-7903	-0-	89 1	13095 2	Y	2184	2205	0	45
						102 4	2402 9					
06	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-			Y	-0-	45	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	35HB	RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8194 - 14899		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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					
05	29171 X	15863	-0-	-13308	-0-	89	1	14025	2	Y	1491	1509	0	30
						109	4	1640	9					
06	28230 X	2	-0-	-28228	-0-	2	1			Y	-0-	30	0	-0-
-----														
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:	04HA	RRCID ->	292109	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8040 - 14009		
*11	25080 X	17737	-0-	-7343	-0-	626	1	15167	2	Y	1767	1664	0	117 1 29
						1944	9							
*12	24273 X	16959	-0-	-7314	-0-	583	1	14641	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-
05	17050 X	15124	-0-	-1926	-0-	571	1	12844	2	Y	1554	1484	0	70
						1709	9							
06	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	666	1	14559	2	Y	1937	1946	0	61
						2131	9							
-----														
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:	04HB	RRCID ->	292112	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8038 - 14005		
*11	23790 X	18674	-0-	-5116	-0-	665	1	16125	2	Y	1713	1609	0	113 1 28
						1884	9							
*12	23684 X	19263	-0-	-4421	-0-	668	1	16782	2	Y	1648	1648	0	28
						1813	9							
01	21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	808	1	19399	2	Y	1437	1419	0	46
						1581	9							
02	22096 X	22096	-0-	-0-	-0-	955	1	19360	2	Y	1619	1614	0	51
						1781	9							
03	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	1182	1	20434	2	Y	1644	1639	0	56
						1808	9							
04	25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	1340	1	22941	2	Y	1418	1432	0	42
						1560	9							
05	23622 X	19667	-0-	-3955	-0-	813	1	17406	2	Y	1316	1299	0	59
						1448	9							
06	22860 X	20670	-0-	-2190	-0-	882	1	18130	2	Y	1507	1519	0	47
						1658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		03HA	RRCID ->	292162	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7896 -	13465
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	24870 X	17620	-0-	-7250	-0-	596 1	14450 2	Y	2340	2203 0	155 1		39
						2574 9							
*12	23126 X	18063	-0-	-5063	-0-	605 1	15190 2	Y	2062	2066 0			35
						2268 9							
01	21824 X	15559	-0-	-6265	-0-	564 1	13539 2	Y	1324	1316 0			43
						1456 9							
02	19923 X	15009	-0-	-4914	-0-	633 1	12821 2	Y	1414	1412 0			45
						1555 9							
03	18600 X	16463	-0-	-2137	-0-	811 1	14016 2	Y	1487	1481 0			51
						1636 9							
04	20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	1171 1	17631 2	Y	1437	1445 0			43
						1581 9							
05	18135 X	13938	-0-	-4197	-0-	724 1	11908 2	Y	1187	1177 0			53
						1306 9							
06	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	939 1	15859 2	Y	1740	1738 0			55
						1914 9							
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		04HC	RRCID ->	292175	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8034 -	14003
*11	24690 X	19523	-0-	-5167	-0-	690 1	16723 2	Y	1918	1799 0	126 1		32
						2110 9							
*12	24676 X	19371	-0-	-5305	-0-	666 1	16738 2	Y	1788	1790 0			30
						1967 9							
01	23219 X	17388	-0-	-5831	-0-	641 1	15381 2	Y	1242	1232 0			40
						1366 9							
02	20126 X	16824	-0-	-3302	-0-	722 1	14636 2	Y	1333	1331 0			42
						1466 9							
03	20088 X	12112	-0-	-7976	-0-	635 1	10468 2	Y	917	928 0			31
						1009 9							
04	19530 X	947	-0-	-18583	-0-	359 1	547 2	Y	37	67 0			1
						41 9							
05	19468 X	1284	-0-	-18184	-0-	325 1	880 2	Y	72	70 0			3
						79 9							
06	17400 X	71	-0-	-17329	-0-	71 1		Y	-0-	3 0			-0-
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		03HB	RRCID ->	292246	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7869 -	13474
*11	20940 X	17412	-0-	-3528	-0-	623 1	15111 2	Y	1525	1435 0	101 1		25
						1678 9							
*12	21638 X	17758	-0-	-3880	-0-	613 1	15405 2	Y	1582	1580 0			27
						1740 9							
01	21018 X	16113	-0-	-4905	-0-	586 1	14071 2	Y	1324	1308 0			43
						1456 9							
02	18415 X	15174	-0-	-3241	-0-	642 1	13014 2	Y	1380	1380 0			43
						1518 9							
03	17918 X	14165	-0-	-3753	-0-	700 1	12105 2	Y	1236	1237 0			42
						1360 9							
04	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	978 1	15765 2	Y	1237	1242 0			37
						1361 9							
05	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	903 1	18024 2	Y	1729	1688 0			78
						1902 9							
06	19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	795 1	16422 2	Y	1732	1756 0			54
						1905 9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20820 X	16217	-0-	-4603	-0-	581	1	14074	2	Y	1420	1337 0	94 1 23
							1562	9						
*12		19716 X	16168	-0-	-3548	-0-	566	1	14226	2	Y	1251	1253 0	21
							1376	9						
01		19499 X	14332	-0-	-5167	-0-	530	1	12726	2	Y	978	968 0	31
							1076	9						
02		17052 X	14058	-0-	-2994	-0-	602	1	12198	2	Y	1144	1139 0	36
							1258	9						
03		16678 X	14517	-0-	-2161	-0-	726	1	12546	2	Y	1132	1129 0	39
							1245	9						
04		16230 X	14062	-0-	-2168	-0-	770	1	12351	2	Y	855	869 0	25
							941	9						
05		19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	863	1	17170	2	Y	1455	1415 0	65
							1601	9						
06		15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	743	1	13250	2	Y	1236	1262 0	39
							1360	9						
-----														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
*11		19800 X	15298	-0-	-4502	-0-	547	1	13257	2	Y	1358	1277 0	90 1 22
							1494	9						
*12		19685 X	15683	-0-	-4002	-0-	541	1	13587	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						
05		18848 X	13924	-0-	-4924	-0-	673	1	12046	2	Y	1095	1082 0	49
							1205	9						
06		18240 X	17899	-0-	-341	-0-	753	1	15448	2	Y	1544	1545 0	48
							1698	9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
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				
05		22351 X	10288	-0-	-12063	-0-	9	1	7920	2	Y	2107	2076 0	52
							41	4	2318	9				
06		21630 X	16619	-0-	-5011	-0-	5	1	14498	2	Y	1869	1879 0	42
							60	4	2056	9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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					
05	14446	X	6981	-0-	-7465	-0-	6 1	5742 2	Y	1094	1078 0		27
							30 4	1203 9					
06	13980	X	11571	-0-	-2409	-0-	4 1	10461 2	Y	966	971 0		22
							43 4	1063 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495													
01	25637	X	13718	-0-	-11919	-0-	65 1	12277 2	Y	1172	1207 0		82
							87 4	1289 9					
02	23983	X	15069	-0-	-8914	-0-	53 1	13368 2	Y	1471	1433 0		120
							30 4	1618 9					
03	24149	X	15448	-0-	-8701	-0-	16 1	13643 2	Y	1463	1550 0		33
							180 4	1609 9					
04	21330	X	12407	-0-	-8923	-0-	8 1	10937 2	Y	1246	1264 0		15
							91 4	1371 9					
05	19654	X	9233	-0-	-10421	-0-	9 1	7686 2	Y	1362	1344 0		33
							40 4	1498 9					
06	15600	X	14870	-0-	-730	-0-	5 1	13530 2	Y	1163	1170 0		26
							56 4	1279 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213													
01	4898	X	4078	-0-	-820	-0-	157 1	3712 2	Y	189	183 0		16
							1 4	208 9					
02	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	127 1	3856 2	Y	192	191 0		17
							1 4	211 9					
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	217 1	4542 2	Y	236	237 0		16
							1 4	260 9					
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	219 1	4426 2	Y	216	219 0		13
							2 4	238 9					
05	4588	X	3036	-0-	-1552	-0-	209 1	2702 2	Y	114	117 0		10
							125 9						
06	4860	X	2532	-0-	-2328	-0-	225 1	2182 2	Y	110	113 0		7
							4 4	121 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583													
01	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	311 1	1060 2	Y	296	294 0		7
							1 4	326 9					
02	2813	X	2202	-0-	-611	-0-	506 1	1344 2	Y	319	319 0		7
							1 4	351 9					
03	1922	X	1266	-0-	-656	-0-	440 1	665 2	Y	145	149 0		3
							1 4	160 9					
04	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	380 1	261 2	Y	57	59 0		1
							63 9						
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	490 1	955 2	Y	219	217 0		3
							2 4	241 9					
06	2280	X	1533	-0-	-747	-0-	453 1	870 2	Y	190	189 0		4
							1 4	209 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	738 1	6443 2	Y	1327	1312 0		30
							6 4	1460 9					
02		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	987 1	5767 2	Y	1201	1204 0		27
							4 4	1321 9					
03		8432 X	8041	-0-	-391	-0-	1005 1	5806 2	Y	1108	1113 0		22
							11 4	1219 9					
04		8160 X	7453	-0-	-707	-0-	978 1	5345 2	Y	1026	1034 0		14
							1 4	1129 9					
05		8432 X	7379	-0-	-1053	-0-	1006 1	5235 2	Y	1023	1022 0		15
							13 4	1125 9					
06		8160 X	6642	-0-	-1518	-0-	868 1	4796 2	Y	885	883 0		17
							4 4	974 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375													
01		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	590 1	6214 2	Y	882	828 0		61
							187 4	970 9					
02		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	263 1	6333 2	Y	1074	1104 0		31
							220 4	1181 9					
03		6944 X	6527	-0-	-417	-0-	310 1	5351 2	Y	660	669 0		22
							140 4	726 9					
04		6840 X	6418	-0-	-422	-0-	339 1	5296 2	Y	697	685 0		34
							16 4	767 9					
05		7068 X	6790	-0-	-278	-0-	473 1	5544 2	Y	680	689 0		25
							25 4	748 9					
06		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	470 1	5966 2	Y	709	710 0		24
							8 4	780 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360													
01		9858 X	2460	-0-	-7398	-0-	204 1	2154 2	Y	34	33 0		2
							65 4	37 9					
02		8381 X	6028	-0-	-2353	-0-	286 1	5445 2	Y	98	97 0		3
							189 4	108 9					
03		8928 X	6700	-0-	-2228	-0-	358 1	5193 2	Y	922	895 0		30
							135 4	1014 9					
04		8430 X	7077	-0-	-1353	-0-	376 1	5476 2	Y	1098	1075 0		53
							17 4	1208 9					
05		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	476 1	7086 2	Y	1325	1328 0		50
							32 4	1458 9					
06		6480 X	5940	-0-	-540	-0-	418 1	4601 2	Y	832	854 0		28
							6 4	915 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102													
01		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	607 1	6038 2	Y	426	437 0		23
							7 4	469 9					
02		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	627 1	5735 2	Y	431	435 0		19
							1 4	474 9					
03		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	1042 1	6686 2	Y	484	487 0		16
							15 4	532 9					
04		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	881 1	7668 2	Y	789	774 0		31
							868 9						
05		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	600 1	5919 2	Y	662	661 0		32
							728 9						
06		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	680 1	6944 2	Y	780	781 0		31
							858 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351									
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HD	RRCID ->	294323	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 8600 - 18080
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	229 1 3 4	2278 2 642 9	Y	584	580 0	32	
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	157 1 430 9	1435 2	Y	391	405 0	18	
03	1798 X	1484	-0-	-314	-0-	160 1 2 4	1027 2 295 9	Y	268	277 0	9	
04	1740 X	397	-0-	-1343	-0-	30 1 106 9	261 2	Y	96	101 0	4	
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	213 1 916 9	2097 2	Y	833	796 0	41	
06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	144 1 646 9	1474 2	Y	587	605 0	23	
-----												
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HF	RRCID ->	294324	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 8767 - 18255
-----												
01	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	891 1 10 4	8862 2 655 9	Y	595	600 0	32	
02	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1235 1 2 4	11297 2 882 9	Y	802	798 0	36	
03	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	2141 1 31 4	13741 2 1026 9	Y	933	938 0	31	
04	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	1576 1 1434 9	13727 2	Y	1304	1284 0	51	
05	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	1369 1 1536 9	13502 2	Y	1396	1379 0	68	
06	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	1194 1 1392 9	12200 2	Y	1265	1283 0	50	
-----												
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		02HD	RRCID ->	294337	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 7630 - 17657
-----												
01	3503 X	222	-0-	-3281	-0-	146 1 1 4	57 2 18 9	Y	16	16 0	-0-	
02	3277 X	7	-0-	-3270	-0-	7 1		Y	-0-		-0-	
03	3503 X	2682	-0-	-821	-0-	109 1 448 9	2125 2	Y	407	402 0	5	
04	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	290 1 5 4	8029 2 1295 9	Y	1177	1158 0	24	
05	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	294 1 95 4	7302 2 1053 9	Y	957	958 0	23	
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	254 1 9 4	2216 2 349 9	Y	317	333 0	7	
-----												
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		02HE	RRCID ->	294338	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	7471	PERF. 7505 - 17540
-----												
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	195 1 42 4	3030 2 1393 9	Y	1266	1272 0	22	
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	217 1 10 4	2881 2 888 9	Y	807	801 0	18 1 10	
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	276 1 1 4	2845 2 895 9	Y	814	814 0	10	
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	312 1 2 4	3187 2 768 9	Y	698	694 0	14	
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	307 1 38 4	2937 2 634 9	Y	576	576 0	14	
06	3660 X	3535	-0-	-125	-0-	308 1 12 4	2831 2 384 9	Y	349	355 0	8	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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						
05		5890 X	5128	-0-	-762	-0-	828 1	3479 2	Y	738	736 0		11
							9 4	812 9					
06		5700 X	4642	-0-	-1058	-0-	730 1	3204 2	Y	641	640 0		12
							3 4	705 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271													
01		11780 X	8197	-0-	-3583	-0-	242 1	6281 2	Y	1505	1507 0		25
							18 4	1656 9					
02		11020 X	7082	-0-	-3938	-0-	241 1	5356 2	Y	1297	1291 0		31
							58 4	1427 9					
03		10261 X	6559	-0-	-3702	-0-	305 1	4977 2	Y	1161	1156 0		36
							1277 9						
04		9270 X	5790	-0-	-3480	-0-	302 1	4353 2	Y	1032	1024 0		44
							1135 9						
05		9579 X	2191	-0-	-7388	-0-	147 1	1599 2	Y	396	425 0		15
							9 4	436 9					
06		7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516													
01		33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	459 1	27363 2	Y	5399	5403 0		89
							80 4	5939 9					
02		30711 X	30281	-0-	-430	-0-	455 1	24186 2	Y	4890	4863 0		116
							261 4	5379 9					
03		32829 X	32466	-0-	-363	-0-	510 1	26316 2	Y	5127	5084 0		159
							5640 9						
04		31959 X	31959	-0-	-0-	-0-	478 1	25853 2	Y	5116	5056 0		219
							5628 9						
05		32829 X	15772	-0-	-17057	-0-	296 1	12551 2	Y	2597	2715 0		101
							68 4	2857 9					
06		31770 X	-0-	-0-	-31770	-0-			Y	-0-	101 0		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333													
01		2077 X	1236	-0-	-841	-0-	197 1	855 2	Y	167	157 0		14
							184 9						
02		1943 X	1438	-0-	-505	-0-	150 1	1064 2	Y	204	200 0		18
							224 9						
03		2077 X	972	-0-	-1105	-0-	274 1	571 2	Y	115	125 0		8
							127 9						
04		1260 X	1202	-0-	-58	-0-	289 1	756 2	Y	143	142 0		9
							157 9						
05		1550 X	1052	-0-	-498	-0-	272 1	661 2	Y	108	107 0		10
							119 9						
06		1500 X	903	-0-	-597	-0-	282 1	510 2	Y	100	103 0		7
							1 4	110 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	Y	324	327 0	18
						2	4	356	9				
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	129	1	1176	2	Y	217	225 0	10
						239	9						
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	Y	214	217 0	7
						3	4	235	9				
04	900 X	798	-0-	-102	-0-	66	1	575	2	Y	143	144 0	6
						157	9						
05	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	Y	265	258 0	13
						292	9						
06	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1158	2	Y	313	314 0	12
						344	9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519													
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 27 1	5
						2	4	424	9				
04	4200 X	2327	-0-	-1873	-0-	316	1	1630	2	Y	346	347 0	4
						381	9						
05	4340 X	2278	-0-	-2062	-0-	300	1	1627	2	Y	319	318 0	5
						351	9						
06	3780 X	3289	-0-	-491	-0-	267	1	2505	2	Y	469	468 0	6
						1	4	516	9				
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544													
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	287	1	4241	2	Y	1135	1132 0	15
						11	4	1249	9				
02	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	280	1	4109	2	Y	1176	1173 0	18
						23	4	1294	9				
03	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	354	1	8295	2	Y	2398	2216 0 166 1	34
						8	4	2638	9				
04	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	286	1	7468	2	Y	1802	1816 0	20
						1	4	1982	9				
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	247	1	3763	2	Y	838	845 0	13
						922	9						
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	238	1	3735	2	Y	795	798 0	10
						1	4	875	9				
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260													
01	6479 X	4759	-0-	-1720	-0-	384	1	3399	2	Y	879	873 0	12
						9	4	967	9				
02	3799 X	2870	-0-	-929	-0-	346	1	1976	2	Y	488	493 0	7
						11	4	537	9				
03	2666 X	347	-0-	-2319	-0-	346	1	1	9	Y	1	7 0 1 1	-0-
04	4620 X	353	-0-	-4267	-0-	353	1			Y	-0-		-0-
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	412	1	3745	2	Y	721	710 0	11
						793	9						
06	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	380	1	4908	2	Y	903	903 0	11
						2	4	993	9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		16HA	RRCID ->	294375	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	7171 -	11714	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
01	3534 X	3510	-0-	-24	-0-	406 1	2893 2	35 4	176 9	Y	160	179 0		9	
02	3306 X	3032	-0-	-274	-0-	358 1	2521 2	8 4	145 9	Y	132	128 0		13	
03	3534 X	3152	-0-	-382	-0-	349 1	2641 2	13 4	149 9	Y	135	134 0		14	
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	745 1	2641 2	21 4	150 9	Y	136	135 0		15	
05	3503 X	2857	-0-	-646	-0-	528 1	2194 2	1 4	134 9	Y	122	123 0		14	
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	740 1	2618 2	421 9		Y	383	366 0		31	
-----															
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		16HC	RRCID ->	294376	COMPL. DATE	08/28/2019	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7079 -	14384	
-----															
01	5828 X	5521	-0-	-307	-0-	378 1	3530 2	43 4	1570 9	Y	1427	1436 0		83	
02	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	341 1	3843 2	12 4	1603 9	Y	1457	1396 0		144	
03	6107 X	5728	-0-	-379	-0-	286 1	3846 2	19 4	1577 9	Y	1434	1430 0		148	
04	5910 X	5061	-0-	-849	-0-	468 1	3240 2	25 4	1328 9	Y	1207	1226 0		129	
05	6107 X	4534	-0-	-1573	-0-	334 1	2903 2	1 4	1296 9	Y	1178	1171 0		136	
06	5910 X	3913	-0-	-1997	-0-	436 1	2534 2	943 9		Y	857	923 0		70	
-----															
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HH	RRCID ->	294377	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	8737 -	18220	
-----															
01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	504 1	5006 2	6 4	582 9	Y	529	537 0		29	
02	4205 X	4076	-0-	-129	-0-	362 1	3307 2	1 4	406 9	Y	369	381 0		17	
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	634 1	4069 2	9 4	479 9	Y	435	437 0		15	
04	4350 X	3532	-0-	-818	-0-	317 1	2762 2	453 9		Y	412	411 0		16	
05	4495 X	1664	-0-	-2831	-0-	132 1	1300 2	232 9		Y	211	217 0		10	
06	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	443 1	4521 2	812 9		Y	738	719 0		29	
-----															
LA BANDERA RANCH UNIT D			WELL #:		01HX	RRCID ->	294379	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6241 -	13180	
-----															
01	7378 X	3783	-0-	-3595	-0-	167 1	3214 2	402 9		Y	365	386 1		166	
02	6902 X	3275	-0-	-3627	-0-	305 1	2598 2	10 4	362 9	Y	329	353 1		142	
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	331 1	2559 2	446 9		Y	405	387 1		160	
04	3660 X	3264	-0-	-396	-0-	368 1	2390 2	506 9		Y	460	433 1		187	
05	3782 X	942	-0-	-2840	-0-	101 1	693 2	4 4	144 9	Y	131	162 1		156	
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-			156	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//			12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:			16HD	RRCID -> 294380				COMPL. DATE 08/28/2019			TOTAL DEPTH 6621	PERF. 7362 - 12242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	344 1	2164 2	26 4	2494 9	Y	2267	2252 0			132
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	339 1	2037 2	6 4	2202 9	Y	2002	1936 0			198
03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	326 1	2107 2	11 4	2240 9	Y	2036	2024 0			210
04	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	605 1	2011 2	16 4	2137 9	Y	1943	1945 0			208
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	434 1	1942 2	1 4	2245 9	Y	2041	2014 0			235
06	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	612 1	2630 2	2537 9		Y	2306	2352 0			189
-----															
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:			18HY	RRCID -> 294381				COMPL. DATE 04/10/2020			TOTAL DEPTH 7154	PERF. 7300 - 16091	
01	5580 X	4703	-0-	-877	-0-	272 1	3963 2	48 4	420 9	Y	382	396 0			22
02	5220 X	3886	-0-	-1334	-0-	263 1	3288 2	10 4	325 9	Y	295	288 0			29
03	5580 X	3936	-0-	-1644	-0-	253 1	3341 2	17 4	325 9	Y	295	294 0			30
04	5400 X	4561	-0-	-839	-0-	432 1	3737 2	29 4	363 9	Y	330	325 0			35
05	5580 X	4087	-0-	-1493	-0-	314 1	3410 2	2 4	361 9	Y	328	325 0			38
06	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	403 1	3219 2	340 9		Y	309	322 0			25
-----															
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:			13HC	RRCID -> 294392				COMPL. DATE 11/25/2018			TOTAL DEPTH 6760	PERF. 7554 - 17647	
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	300 1	2842 2	7 4	447 9	Y	406	409 0			5
02	3161 X	2834	-0-	-327	-0-	283 1	2219 2	12 4	320 9	Y	291	292 0			4
03	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	318 1	2523 2	3 4	367 9	Y	334	310 0	23 1		5
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	295 1	3411 2	1 4	414 9	Y	376	377 0			4
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	309 1	3188 2	358 9		Y	325	324 0			5
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	294 1	3526 2	1 4	377 9	Y	343	344 0			4
-----															
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:			13HD	RRCID -> 294393				COMPL. DATE 11/24/2018			TOTAL DEPTH 6821	PERF. 7600 - 17615	
01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	363 1	4982 2	13 4	1100 9	Y	1000	1004 0			13
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	340 1	4282 2	24 4	867 9	Y	788	789 0			12
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	329 1	3747 2	4 4	767 9	Y	697	650 0	49 1		10
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	290 1	1924 2	328 9		Y	298	305 0			3
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	311 1	2661 2	419 9		Y	381	378 0			6
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	281 1	2416 2	1 4	363 9	Y	330	332 0			4



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	164 1	797 2	Y	346	346 0					6
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	169 1	869 2	Y	254	251 0	6 1				3
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	291 1	961 2	Y	286	286 0					3
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	281 1	1011 2	Y	231	229 0					5
05	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	197 1	734 2	Y	150	151 0					4
06	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	190 1	700 2	Y	156	156 0					4
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000															
01	5146 X	2786	-0-	-2360	-0-	214 1	2132 2	Y	374	377 0					6
02	4814 X	3647	-0-	-1167	-0-	210 1	3024 2	Y	366	360 0	8 1				4
03	5146 X	4402	-0-	-744	-0-	230 1	3672 2	Y	454	453 0					5
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	234 1	4952 2	Y	470	465 0					10
05	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	258 1	6505 2	Y	550	547 0					13
06	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	246 1	6108 2	Y	565	565 0					13
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890															
01	4929 X	2434	-0-	-2495	-0-	241 1	2007 2	Y	144	146 0					2
02	4785 X	2259	-0-	-2526	-0-	179 1	1967 2	Y	96	95 0	2 1				1
03	5115 X	2855	-0-	-2260	-0-	249 1	2470 2	Y	123	123 0					1
04	4950 X	3448	-0-	-1502	-0-	248 1	3069 2	Y	117	116 0					2
05	4309 X	2834	-0-	-1475	-0-	259 1	2451 2	Y	84	84 0					2
06	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	240 1	1918 2	Y	72	72 0					2
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919															
01	4123 X	1869	-0-	-2254	-0-	271 1	1400 2	Y	163	161 0					3
02	3393 X	2384	-0-	-1009	-0-	242 1	1981 2	Y	140	138 0	3 1				2
03	2015 X	632	-0-	-1383	-0-	263 1	343 2	Y	24	26 0					-0-
04	1800 X	943	-0-	-857	-0-	237 1	665 2	Y	37	36 0					1
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	374 1	4643 2	Y	229	224 0					6
06	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	356 1	3970 2	Y	214	215 0					5

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		6882 X	1392	-0-	-5490	-0-		99 1	947 2	Y	314	308 0		7
								1 4	345 9					
02		6438 X	1490	-0-	-4948	-0-		159 1	972 2	Y	325	325 0		7
								1 4	358 9					
03		6882 X	1110	-0-	-5772	-0-		241 1	649 2	Y	199	202 0		4
								1 4	219 9					
04		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		474 1	1869 2	Y	1576	1559 0		21
								1734 9						
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		418 1	1046 2	Y	898	906 0		13
								3 4	988 9					
06		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-		380 1	740 2	Y	601	602 0		12
								1 4	661 9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347														
-----														
01		320 X	320	-0-	-0-	-0-		71 1	147 2	Y	93	93 0		2
								102 9						
02		591 X	591	-0-	-0-	-0-		178 1	242 2	Y	155	154 0		3
								171 9						
03		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		756 1	3205 2	Y	604	595 0		12
								6 4	664 9					
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-		632 1	2114 2	Y	400	407 0		5
								440 9						
05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		576 1	1739 2	Y	314	314 0		5
								4 4	345 9					
06		4470 X	2604	-0-	-1866	-0-		530 1	1767 2	Y	277	277 0		5
								2 4	305 9					
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450														
-----														
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					
05		5890 X	4495	-0-	-1395	-0-		316 1	3443 2	Y	667	655 0		77
								2 4	734 9					
06		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-		487 1	4474 2	Y	722	740 0		59
								794 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091														
-----														
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					
05		6820 X	3744	-0-	-3076	-0-		221 1	2961 2	Y	510	512 0		59
								1 4	561 9					
06		6570 X	5036	-0-	-1534	-0-		258 1	4127 2	Y	592	603 0		48
								651 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
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					
05		12400 X	9843	-0-	-2557	-0-		370	1	8779	2	Y	627	611	0	72
								4	4	690	9					
06		11580 X	10029	-0-	-1551	-0-		441	1	8998	2	Y	536	564	0	44
								590	9							
-----																
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459																
-----																
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					
05		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-		211	1	5441	2	Y	1312	1307	0	32
								71	4	1443	9					
06		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-		230	1	4966	2	Y	1309	1311	0	30
								21	4	1440	9					
-----																
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655																
-----																
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					
05		3068 N	2743	-0-	-325	-0-		333	1	2110	2	Y	248	247	0	6
								27	4	273	9					
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		325	1	2259	2	Y	290	289	0	7
								9	4	319	9					
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259																
-----																
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					
05		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-		1570	1	10595	2	Y	1995	1996	0	30
								26	4	2195	9					
06		16525 X	16525	-0-	-0-	-0-		1746	1	12354	2	Y	2194	2182	0	42
								12	4	2413	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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					
05		19034 X	15269	-0-	-3765	-0-	1708 1	11531 2	Y	1819	1818 0		27
							29 4	2001 9					
06		20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	2123 1	15661 2	Y	2332	2314 0		45
							15 4	2565 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170													
-----													
01		6231 X	2694	-0-	-3537	-0-	180 1	2263 2	Y	228	261 1		104
							251 9						
02		5829 X	4473	-0-	-1356	-0-	335 1	3667 2	Y	415	340 1		179
							14 4	457 9					
03		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	349 1	3295 2	Y	464	460 1		183
							510 9						
04		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	506 1	2745 2	Y	472	463 1		192
							519 9						
05		4774 X	1001	-0-	-3773	-0-	174 1	694 2	Y	117	166 1		143
							4 4	129 9					
06		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-			143
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220													
-----													
01		16585 X	13234	-0-	-3351	-0-	878 1	10579 2	Y	1606	1590 0		36
							10 4	1767 9					
02		15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	1522 1	11966 2	Y	1763	1759 0		40
							9 4	1939 9					
03		17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	1791 1	13431 2	Y	1811	1816 0		35
							24 4	1992 9					
04		15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	1673 1	11864 2	Y	1612	1625 0		22
							2 4	1773 9					
05		19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	2248 1	15178 2	Y	2098	2089 0		31
							38 4	2308 9					
06		22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	2359 1	17402 2	Y	2271	2258 0		44
							16 4	2498 9					
-----													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602													
-----													
01		2790 X	2388	-0-	-402	-0-	259 1	1606 2	Y	455	456 0		8
							22 4	501 9					
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	244 1	2439 2	Y	462	455 0	10 1	5
							8 4	508 9					
03		2790 X	2522	-0-	-268	-0-	267 1	1859 2	Y	360	361 0		4
							396 9						
04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	266 1	2577 2	Y	383	379 0		8
							1 4	421 9					
05		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	276 1	3049 2	Y	405	403 0		10
							40 4	446 9					
06		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	261 1	2845 2	Y	413	413 0		10
							12 4	454 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		13206 X	13080	-0-	-126	-0-	235 1	10019 2	29 4	2797 9	Y	2543	2544 0			42
02		12354 X	12262	-0-	-92	-0-	244 1	9304 2	100 4	2614 9	Y	2376	2362 0			56
03		13206 X	13113	-0-	-93	-0-	299 1	10083 2	2731 9		Y	2483	2462 0			77
04		12780 X	12245	-0-	-535	-0-	285 1	9380 2	2580 9		Y	2345	2322 0			100
05		13113 X	6220	-0-	-6893	-0-	166 1	4683 2	25 4	1346 9	Y	1224	1277 0			47
06		12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-	47 0			-0-
-----																
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285																
01		6262 X	3547	-0-	-2715	-0-	259 1	2789 2	499 9		Y	454	432 1			207
02		5858 X	5055	-0-	-803	-0-	339 1	3916 2	15 4	785 9	Y	714	613 1			308
03		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	368 1	3734 2	934 9		Y	849	822 1			335
04		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	434 1	2592 2	790 9		Y	718	761 1			292
05		5394 X	1047	-0-	-4347	-0-	174 1	669 2	4 4	200 9	Y	182	253 1			221
06		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-				221
-----																
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658																
01		16368 X	16280	-0-	-88	-0-	1006 1	10602 2	319 4	4353 9	Y	3957	3739 0			272
02		15312 X	10294	-0-	-5018	-0-	110 1	6703 2	232 4	3249 9	Y	2954	3140 0			86
03		26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	289 1	19909 2	519 4	5465 9	Y	4968	4892 0			162
04		22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	192 1	18468 2	56 4	4044 9	Y	3676	3660 0			178
05		24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	209 1	20386 2	92 4	4113 9	Y	3739	3777 0			140
06		23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	225 1	19760 2	26 4	3860 9	Y	3509	3531 0			118
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552																
01		37590 X	37590	-0-	-0-	-0-	134 1	31088 2	615 4	5753 9	Y	5230	5251 0			88
02		34336 X	34286	-0-	-50	-0-	127 1	28509 2	202 4	5448 9	Y	4953	4927 0			114
03		36704 X	32570	-0-	-4134	-0-	121 1	27674 2	25 4	4750 9	Y	4318	3929 0	411 1		92
04		35520 X	31039	-0-	-4481	-0-	141 1	25922 2	280 4	4696 9	Y	4269	4220 0			141
05		36704 X	32658	-0-	-4046	-0-	57 1	27414 2	135 4	5052 9	Y	4593	4675 0			59
06		35520 X	27464	-0-	-8056	-0-	44 1	23317 2	5 4	4098 9	Y	3725	3734 0			50

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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					
05		46035 X	46035	-0-	-0-	-0-	150 1	42597 2	Y	2874	2902 0		28
							127 4	3161 9					
06		51090 X	51090	-0-	-0-	-0-	229 1	47800 2	Y	2781	2786 0		23
							2 4	3059 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530													
01		37830 X	37830	-0-	-0-	-0-	353 1	31438 2	Y	5361	5345 0		86
							142 4	5897 9					
02		26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	137 1	23079 2	Y	2746	2763 0		69
							10 4	3021 9					
03		43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	244 1	38273 2	Y	4572	4540 0		101
							54 4	5029 9					
04		45639 X	45639	-0-	-0-	-0-	146 1	40777 2	Y	4238	4066 0	215 1	58
							54 4	4662 9					
05		45521 X	45521	-0-	-0-	-0-	146 1	41401 2	Y	3501	3525 0		34
							123 4	3851 9					
06		36950 X	36950	-0-	-0-	-0-	165 1	34372 2	Y	2193	2209 0		18
							1 4	2412 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619													
01		20119 X	12562	-0-	-7557	-0-	816 1	9823 2	Y	1739	1724 0		39
							10 4	1913 9					
02		18821 X	11186	-0-	-7635	-0-	1075 1	8446 2	Y	1508	1513 0		34
							6 4	1659 9					
03		20119 X	10290	-0-	-9829	-0-	1092 1	7770 2	Y	1285	1294 0		25
							14 4	1414 9					
04		19470 X	11662	-0-	-7808	-0-	1391 1	8822 2	Y	1316	1323 0		18
							1 4	1448 9					
05		15779 X	12492	-0-	-3287	-0-	1583 1	9629 2	Y	1142	1143 0		17
							24 4	1256 9					
06		12150 X	10605	-0-	-1545	-0-	1251 1	8225 2	Y	1019	1016 0		20
							8 4	1121 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677													
01		65782 X	30083	-0-	-35699	-0-	1816 1	21875 2	Y	5791	5751 0		129
							22 4	6370 9					
02		61538 X	28548	-0-	-32990	-0-	2615 1	20555 2	Y	4875	4894 0		110
							15 4	5363 9					
03		63426 X	25622	-0-	-37804	-0-	2504 1	18779 2	Y	3914	3948 0		76
							34 4	4305 9					
04		55170 X	22982	-0-	-32188	-0-	2365 1	16776 2	Y	3490	3519 0		47
							2 4	3839 9					
05		42904 X	19479	-0-	-23425	-0-	2096 1	14148 2	Y	2909	2912 0		44
							35 4	3200 9					
06		29520 X	17018	-0-	-12502	-0-	1718 1	12568 2	Y	2473	2469 0		48
							12 4	2720 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
01	34317 X	18941	-0-	-15376	-0-	1224 1	14739 2	Y	2694	2671	0	60	
						15 4	2963 9						
02	32103 X	16046	-0-	-16057	-0-	1581 1	12425 2	Y	1846	1864	0	42	
						9 4	2031 9						
03	34317 X	16291	-0-	-18026	-0-	1701 1	12762 2	Y	1641	1651	0	32	
						23 4	1805 9						
04	32760 X	15132	-0-	-17628	-0-	1709 1	12123 2	Y	1180	1196	0	16	
						2 4	1298 9						
05	23715 X	14276	-0-	-9439	-0-	1696 1	11452 2	Y	1000	1001	0	15	
						28 4	1100 9						
06	18330 X	13746	-0-	-4584	-0-	1491 1	10892 2	Y	1230	1221	0	24	
						10 4	1353 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616													
01	74028 X	29823	-0-	-44205	-0-	1894 1	22816 2	Y	4627	4595	0	103	
						23 4	5090 9						
02	69252 X	25190	-0-	-44062	-0-	2382 1	18725 2	Y	3699	3719	0	83	
						14 4	4069 9						
03	74028 X	21961	-0-	-52067	-0-	2213 1	16601 2	Y	2834	2862	0	55	
						30 4	3117 9						
04	59160 X	18332	-0-	-40828	-0-	1924 1	13645 2	Y	2510	2531	0	34	
						2 4	2761 9						
05	39494 X	16351	-0-	-23143	-0-	1810 1	12220 2	Y	2083	2086	0	31	
						30 4	2291 9						
06	28860 X	14950	-0-	-13910	-0-	1548 1	11346 2	Y	1859	1854	0	36	
						11 4	2045 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649													
01	27156 X	20445	-0-	-6711	-0-	1267 1	15254 2	Y	3554	3523	0	79	
						15 4	3909 9						
02	25404 X	17898	-0-	-7506	-0-	1646 1	12933 2	Y	3009	3020	0	68	
						9 4	3310 9						
03	27156 X	14925	-0-	-12231	-0-	1428 1	10695 2	Y	2530	2549	0	49	
						19 4	2783 9						
04	26280 X	16367	-0-	-9913	-0-	1688 1	11837 2	Y	2582	2596	0	35	
						2 4	2840 9						
05	25513 X	16286	-0-	-9227	-0-	1763 1	11837 2	Y	2415	2414	0	36	
						29 4	2657 9						
06	19800 X	14238	-0-	-5562	-0-	1437 1	10497 2	Y	2085	2081	0	40	
						10 4	2294 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719													
01	64294 X	32787	-0-	-31507	-0-	2099 1	25281 2	Y	4893	4861	0	109	
						25 4	5382 9						
02	60146 X	27117	-0-	-33029	-0-	2582 1	20293 2	Y	3843	3865	0	87	
						15 4	4227 9						
03	55676 X	27169	-0-	-28507	-0-	2768 1	20764 2	Y	3272	3295	0	64	
						38 4	3599 9						
04	46020 X	20453	-0-	-25567	-0-	2189 1	15525 2	Y	2488	2518	0	34	
						2 4	2737 9						
05	43338 X	16572	-0-	-26766	-0-	1826 1	12328 2	Y	2170	2172	0	32	
						31 4	2387 9						
06	31740 X	17052	-0-	-14688	-0-	1749 1	12830 2	Y	2237	2226	0	43	
						12 4	2461 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740															
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	
-----															
01		58776 X	33650	-0-	-25126	-0-	2113	1	25449	2	Y	5512	5476	0	123
							25	4	6063	9					
02		54984 X	26273	-0-	-28711	-0-	2464	1	19369	2	Y	4024	4056	0	91
							14	4	4426	9					
03		56451 X	24316	-0-	-32135	-0-	2437	1	18283	2	Y	3239	3267	0	63
							33	4	3563	9					
04		51360 X	21829	-0-	-29531	-0-	2324	1	16486	2	Y	2743	2769	0	37
							2	4	3017	9					
05		44454 X	17420	-0-	-27034	-0-	1928	1	13018	2	Y	2220	2224	0	33
							32	4	2442	9					
06		32550 X	15536	-0-	-17014	-0-	1600	1	11696	2	Y	2026	2020	0	39
							11	4	2229	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040															
01		DELQ PR	62319	-0-	62319	106698	231	1	53570	2	Y	7301	7325	0	105
							487	4	8031	9					
02		187239 X	80541	-0-	-106698	-0-	237	1	69364	2	Y	9710	9692	0	123
							259	4	10681	9					
03		89441 X	89441	-0-	-0-	-0-	166	1	78813	2	Y	9368	9370	0	121
							157	4	10305	9					
04		89798 X	89798	-0-	-0-	-0-	164	1	79933	2	Y	8667	8663	0	125
							167	4	9534	9					
05		89570 X	89570	-0-	-0-	-0-	151	1	80388	2	Y	7900	7932	0	93
							341	4	8690	9					
06		74482 X	74482	-0-	-0-	-0-	135	1	67608	2	Y	6125	6104	0	114
							1	4	6738	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538															
01		DELQ PR	41305	-0-	41305	58246	142	1	32868	2	Y	7269	7238	0	104
							299	4	7996	9					
02		121562 X	63316	-0-	-58246	-0-	175	1	51467	2	Y	10438	10410	0	132
							192	4	11482	9					
03		77089 X	77089	-0-	-0-	-0-	136	1	64887	2	Y	10852	10844	0	140
							129	4	11937	9					
04		73255 X	73255	-0-	-0-	-0-	127	1	62063	2	Y	9942	9939	0	143
							129	4	10936	9					
05		68860 X	68860	-0-	-0-	-0-	112	1	59503	2	Y	8175	8221	0	97
							252	4	8993	9					
06		74610 X	59020	-0-	-15590	-0-	103	1	51809	2	Y	6461	6438	0	120
							1	4	7107	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091															
01		DELQ PR	60195	-0-	60195	107724	224	1	51963	2	Y	6851	6857	0	98
							472	4	7536	9					
02		176867 X	69143	-0-	-107724	-0-	208	1	61099	2	Y	6916	6926	0	88
							228	4	7608	9					
03		74448 X	74448	-0-	-0-	-0-	142	1	67455	2	Y	6106	6115	0	79
							134	4	6717	9					
04		69656 X	69656	-0-	-0-	-0-	131	1	63869	2	Y	5021	5028	0	72
							133	4	5523	9					
05		73904 X	60740	-0-	-13164	-0-	105	1	56212	2	Y	3804	3831	0	45
							239	4	4184	9					
06		72000 X	54497	-0-	-17503	-0-	102	1	51022	2	Y	3066	3054	0	57
							3373	9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		45294 X	33537	-0-	-11757	-0-	115 1	26653 2	Y	5934	5899 0		85
							242 4	6527 9					
02		54100 X	54100	-0-	-0-	-0-	151 1	44250 2	Y	8667	8642 0		110
							165 4	9534 9					
03		68847 X	68847	-0-	-0-	-0-	123 1	58430 2	Y	9253	9244 0		119
							116 4	10178 9					
04		67420 X	67420	-0-	-0-	-0-	119 1	58050 2	Y	8300	8300 0		119
							121 4	9130 9					
05		72607 X	72607	-0-	-0-	-0-	119 1	63207 2	Y	8194	8216 0		97
							268 4	9013 9					
06		58976 X	58976	-0-	-0-	-0-	103 1	51745 2	Y	6479	6455 0		121
							1 4	7127 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048													
01		DELQ PR	30893	-0-	30893	45206	107 1	24847 2	Y	5194	5174 0		75
							226 4	5713 9					
02		89029 X	43823	-0-	-45206	-0-	123 1	36023 2	Y	6857	6845 0		87
							134 4	7543 9					
03		50701 X	50701	-0-	-0-	-0-	91 1	43251 2	Y	6612	6614 0		85
							86 4	7273 9					
04		49370 X	49370	-0-	-0-	-0-	87 1	42247 2	Y	6316	6310 0		91
							88 4	6948 9					
05		46841 X	40206	-0-	-6635	-0-	66 1	35073 2	Y	4471	4509 0		53
							149 4	4918 9					
06		49080 X	39052	-0-	-10028	-0-	69 1	34651 2	Y	3938	3918 0		73
							4332 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669													
01		DELQ PR	73196	-0-	73196	123777	269 1	62540 2	Y	8925	8948 0		128
							569 4	9818 9					
02		208355 X	84578	-0-	-123777	-0-	250 1	73391 2	Y	9694	9699 0		123
							274 4	10663 9					
03		93724 X	93724	-0-	-0-	-0-	175 1	83497 2	Y	8987	8994 0		116
							166 4	9886 9					
04		92473 X	92473	-0-	-0-	-0-	172 1	83881 2	Y	7495	7503 0		108
							175 4	8245 9					
05		86118 X	80334	-0-	-5784	-0-	138 1	73447 2	Y	5852	5891 0		69
							312 4	6437 9					
06		83340 X	73631	-0-	-9709	-0-	137 1	68434 2	Y	4599	4582 0		86
							1 4	5059 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352													
01		DELQ PR	72638	-0-	72638	121933	271 1	62960 2	Y	8032	8063 0		115
							572 4	8835 9					
02		205685 X	83752	-0-	-121933	-0-	249 1	73099 2	Y	9210	9208 0		117
							273 4	10131 9					
03		92289 X	92289	-0-	-0-	-0-	174 1	82884 2	Y	8242	8253 0		106
							165 4	9066 9					
04		89912 X	89912	-0-	-0-	-0-	168 1	81843 2	Y	7027	7032 0		101
							171 4	7730 9					
05		86118 X	80565	-0-	-5553	-0-	139 1	73986 2	Y	5569	5604 0		66
							314 4	6126 9					
06		83340 X	71712	-0-	-11628	-0-	133 1	66847 2	Y	4301	4287 0		80
							1 4	4731 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	49464 X	NO RPT	-0-	-49464	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	44064 X	NO RPT	-0-	-44064	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	45711 X	NO RPT	-0-	-45711	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	45441 X	NO RPT	-0-	-45441	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
TBM CATARINA, LLC 101300														
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	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														
01	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	46	1	865	2	Y	158	155	0	3
						3	4	174	9					
02	DLQ G-10	682	-0-	682	1770	32	1	544	2	Y	95	94	0	4
						1	4	105	9					
03	DLQ G-10	672	-0-	672	2442	31	1	551	2	Y	81	83	0	2
						1	4	89	9					
04	DLQ G-10	581	-0-	581	3023	26	1	509	2	Y	41	41	0	2
						1	4	45	9					
05	3100 N	660	-0-	-2440	583	33	1	574	2	Y	47	47	0	2
						1	4	52	9					
06	1200 N	617	-0-	-583	-0-	33	1	536	2	Y	43	44	0	1
						1	4	47	9					
-----														
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	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 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828			
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
01	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	69 1	1314 2	Y	175	174 0	6
02	DLQ G-10	1480	-0-	1480	3062	6 4	193 9	Y	153	154 0	5
03	DLQ G-10	1535	-0-	1535	4597	73 1	1237 2	Y	150	150 0	5
04	DLQ G-10	1335	-0-	1335	5932	2 4	168 9	Y	128	128 0	5
05	3100 N	1440	-0-	-1660	4272	57 1	1134 2	Y	110	111 0	4
06	3000 N	1394	-0-	-1606	2666	3 4	141 9	Y	105	105 0	4
						71 1	1241 2	Y			
						7 4	121 9	Y			
						2 4	116 9	Y			
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076			
01	DLQ G-10	4264	-0-	4264	4264	206 1	3917 2	Y	114	114 0	3
02	DLQ G-10	4122	-0-	4122	8386	16 4	125 9	Y	103	102 0	4
03	DLQ G-10	4343	-0-	4343	12729	223 1	3779 2	Y	103	104 0	3
04	DLQ G-10	3747	-0-	3747	16476	7 4	113 9	Y	88	88 0	3
05	20582 X	4106	-0-	-16476	-0-	222 1	4002 2	Y	98	97 0	4
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	6 4	113 9	Y	94	95 0	3
						174 1	3469 2	Y			
						7 4	97 9	Y			
						217 1	3773 2	Y			
						8 4	108 9	Y			
						224 1	3598 2	Y			
						6 4	103 9	Y			
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10	2164	-0-	2164	2164	100	1	1888	2	Y	154	154	0			5
							7	169	9							
02	DLQ G-10	2177	-0-	2177	4341	112	1	1901	2	Y	145	145	0			5
							4	160	9							
03	DLQ G-10	2315	-0-	2315	6656	113	1	2035	2	Y	149	149	0			5
							3	164	9							
04	DLQ G-10	2094	-0-	2094	8750	93	1	1852	2	Y	132	132	0			5
							4	145	9							
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5650					Y	-0-	5	0			-0-
06	3000 N	2068	-0-	-932	4718	121	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							3		4							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	130	1	2465	2	Y	45	45	0			1
							11	50	9							
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5203	139	1	2362	2	Y	38	38	0			1
							4	42	9							
03	DLQ G-10	3056	-0-	3056	8259	157	1	2843	2	Y	47	46	0			2
							4	52	9							
04	DLQ G-10	2723	-0-	2723	10982	127	1	2537	2	Y	48	47	0			3
							6	53	9							
05	14007 X	3025	-0-	-10982	-0-	161	1	2801	2	Y	48	49	0			2
							10	53	9							
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	2	Y	32	33	0			1
							4	35	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	132 1	2518 2	Y	121	127 0	4
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	5390	11 4	133 9				
03	DLQ G-10	2271	-0-	2271	7661	135 1	2297 2	Y	145	143 0	6
04	DLQ G-10	1384	-0-	1384	9045	4 4	160 9				
05	10506 X	1461	-0-	-9045	-0-	113 1	2000 2	Y	141	144 0	3
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	3 4	155 9				
						61 1	1215 2	Y	95	92 0	6
						3 4	105 9				
						69 1	1206 2	Y	167	166 0	7
						2 4	184 9				
						111 1	1768 2	Y	208	208 0	7
						3 4	229 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924			
01	DLQ G-10	389	-0-	389	389	17 1	331 2	Y	36	36 0	1
02	DLQ G-10	365	-0-	365	754	1 4	40 9				
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1123	18 1	312 2	Y	31	31 0	1
04	DLQ G-10	337	-0-	337	1460	1 4	34 9				
05	1821 N	361	-0-	-1460	-0-	18 1	318 2	Y	30	30 0	1
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	Y	28	28 0	1
						1 4	31 9				
						18 1	309 2	Y	30	30 0	1
						1 4	33 9				
						18 1	295 2	Y	29	29 0	1
						32 9					
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570			
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	29 1	549 2	Y	146	146 0	5
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1436	2 4	161 9				
03	DLQ G-10	762	-0-	762	2198	31 1	522 2	Y	128	128 0	5
04	DLQ G-10	735	-0-	735	2933	1 4	141 9				
05	3100 N	813	-0-	-2287	646	29 1	520 2	Y	193	192 0	6
06	1460 N	814	-0-	-646	-0-	1 4	212 9				
						25 1	504 2	Y	182	181 0	7
						6 4	200 9				
						29 1	498 2	Y	259	255 0	11
						1 4	285 9				
						30 1	484 2	Y	272	273 0	10
						1 4	299 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683			
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16 1	311 2	Y	32	32 0	1
02	DLQ G-10	397	-0-	397	760	1 4	35 9				
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1185	20 1	341 2	Y	32	32 0	1
04	DLQ G-10	285	-0-	285	1470	1 4	35 9				
05	1986 N	516	-0-	-1470	-0-	20 1	368 2	Y	33	33 0	1
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 4	36 9				
						12 1	245 2	Y	23	24 0	-0-
						3 4	25 9				
						25 1	441 2	Y	43	41 0	2
						3 4	47 9				
						23 1	377 2	Y	32	33 0	1
						1 4	35 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 9455	- 14922						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					
05	11435 X	2115	-0-	-9320	-0-	112	1	1944	2	Y	50	49	0	2
						4	4	55	9					
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	123	1	1975	2	Y	52	52	0	2
						3	4	57	9					
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 7987	PERF. 8487	- 13782						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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						
01	DLQ G-10	2358	-0-	2358	2358	108	1	2045	2	Y	178	178	0	5
						9	4	196	9					
02	DLQ G-10	2230	-0-	2230	4588	115	1	1944	2	Y	152	152	0	5
						4	4	167	9					
03	DLQ G-10	2279	-0-	2279	6867	112	1	2014	2	Y	136	137	0	4
						3	4	150	9					
04	DLQ G-10	2025	-0-	2025	8892	91	1	1801	2	Y	117	117	0	4
						4	4	129	9					
05	3100 N	2114	-0-	-986	7906	107	1	1867	2	Y	124	123	0	5
						4	4	136	9					
06	3000 N	2002	-0-	-998	6908	110	1	1760	2	Y	117	117	0	5
						3	4	129	9					
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799	COMPL. DATE 10/14/2011	TOTAL DEPTH 8367	PERF. 8892	- 13369						
01	DLQ G-10	2340	-0-	2340	2340	113	1	2133	2	Y	77	81	0	2
						9	4	85	9					
02	DLQ G-10	2214	-0-	2214	4554	120	1	2033	2	Y	52	52	0	2
						4	4	57	9					
03	DLQ G-10	2362	-0-	2362	6916	121	1	2179	2	Y	54	54	0	2
						3	4	59	9					
04	DLQ G-10	2076	-0-	2076	8992	98	1	1944	2	Y	27	28	0	1
						4	4	30	9					
05	3100 N	2250	-0-	-850	8142	120	1	2094	2	Y	29	29	0	1
						4	4	32	9					
06	3000 N	2186	-0-	-814	7328	126	1	2023	2	Y	31	31	0	1
						3	4	34	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
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
01	DLQ G-10	923	-0-	923	923	45 1	843 2	Y	29	29	0		1
02	DLQ G-10	435	-0-	435	1358	3 4	32 9	Y	23	23	0		1
03	DLQ G-10	615	-0-	615	1973	23 1	386 2	Y	28	28	0		1
04	DLQ G-10	698	-0-	698	2671	1 4	25 9	Y	29	29	0		1
05	3100 N	731	-0-	-2369	302	30 1	553 2	Y	19	19	0		1
06	1176 N	874	-0-	-302	-0-	1 4	31 9	Y	27	27	0		1
						31 1	625 2						
						10 4	32 9						
						38 1	671 2						
						1 4	21 9						
						49 1	794 2						
						1 4	30 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	39 1	729 2	Y	17	17	0		-0-
02	DLQ G-10	761	-0-	761	1554	6 4	19 9	Y	15	15	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1554	41 1	699 2	Y	-0-	-0-	0		-0-
04	DLQ G-10	841	-0-	841	2395	4 4	17 9	Y	15	14	0		1
05	3100 N	1302	-0-	-1798	597	43 1	780 2	Y	29	29	0		1
06	1585 N	988	-0-	-597	-0-	1 4	17 9	Y	29	29	0		1
						69 1	1198 2						
						3 4	32 9						
						56 1	899 2						
						1 4	32 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890				
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	29 1	559 2	Y	60	59	0		2
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1298	2 4	66 9	Y	58	58	0		2
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1981	32 1	545 2	Y	85	85	0		2
04	DLQ G-10	622	-0-	622	2603	1 4	64 9	Y	77	76	0		3
05	3100 N	632	-0-	-2468	135	31 1	557 2	Y	42	44	0		1
06	751 N	616	-0-	-135	-0-	1 4	94 9	Y	37	37	0		1
						26 1	510 2						
						1 4	85 9						
						32 1	553 2						
						1 4	46 9						
						34 1	540 2						
						1 4	41 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049				
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	8 4	4 9	Y	-0-	-0-	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1749	12 1	209 2	Y	-0-	-0-	0		-0-
04	DLQ G-10	567	-0-	567	2316	15 4		Y	1	1	0		-0-
05	2987 N	671	-0-	-2316	-0-	28 1	536 2	Y	1	1	0		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	Y	6	6	0		-0-
						36 1	633 2						
						1 4	1 9						
						29 1	462 2						
						1 4	7 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	25	1 486	2 75	2 9	Y	68	68	0	2
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1100	25	1 420	2 62	2 9	Y	56	58	0	-0-
03	DLQ G-10	585	-0-	585	1685	27	1 485	2 68	2 9	Y	62	60	0	2
04	DLQ G-10	500	-0-	500	2185	21	1 423	2 55	2 9	Y	50	50	0	2
05	2712 N	527	-0-	-2185	-0-	26	1 454	2 46	2 9	Y	42	42	0	2
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1 423	2 41	2 9	Y	37	38	0	1

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	49	1 937	2 58	2 9	Y	53	53	0	1
02	DLQ G-10	650	-0-	650	1699	34	1 581	2 34	2 9	Y	31	32	0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1699	72	1 1375	2 75	2 9	Y	-0-	-0-	0	-0-
04	DLQ G-10	1526	-0-	1526	3225	4	4 75	2 9		Y	68	66	0	2
05	4458 X	1233	-0-	-3225	-0-	63	1 1103	2 61	2 9	Y	55	55	0	2
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	57	1 914	2 50	2 9	Y	45	46	0	1

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	50	1 960	2 64	2 9	Y	58	57	0	2
02	DLQ G-10	937	-0-	937	2016	49	1 836	2 51	2 9	Y	46	48	0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2016	6	4 139	2 9		Y	-0-	-0-	0	-0-
04	DLQ G-10	2662	-0-	2662	4678	120	1 2397	2 139	2 9	Y	126	121	0	5
05	6298 X	1620	-0-	-4678	-0-	83	1 1450	2 84	2 9	Y	76	79	0	2
06	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1 952	2 56	2 9	Y	51	51	0	2

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

01	DLQ G-10	2248	-0-	2248	2248	110	1 2109	2 21	2 9	Y	19	19	0	1
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3888	89	1 1534	2 14	2 9	Y	13	14	0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3888	3	4 40	2 9		Y	-0-	-0-	0	-0-
04	DLQ G-10	4778	-0-	4778	8666	225	1 4502	2 40	2 9	Y	36	35	0	1
05	11641 X	2975	-0-	-8666	-0-	160	1 2784	2 25	2 9	Y	23	23	0	1
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	129	1 2076	2 19	2 9	Y	17	17	0	1



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081			COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484				
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	
-----															
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					
05		19950 X	3975	-0-	-15975	-0-	213	1	3714	2	Y	36	35	0	2
							8	4	40	9					
06		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	219	1	3531	2	Y	33	34	0	1
							6	4	36	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594				
-----															
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					
05		3050 N	744	-0-	-2306	-0-	38	1	655	2	Y	45	45	0	2
							1	4	50	9					
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	Y	35	36	0	1
							1	4	39	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084			COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501				
-----															
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					
05		11200 X	2690	-0-	-8510	-0-	128	1	2227	2	Y	300	293	0	14
							5	4	330	9					
06		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	129	1	2080	2	Y	313	315	0	12
							3	4	344	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 3H		RRCID -> 267191			COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589				
-----															
01	DLQ	G-10	546	-0-	546	546	27	1	517	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	DLQ	G-10	390	-0-	390	936	22	1	367	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	DLQ	G-10	479	-0-	479	1415	25	1	453	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	DLQ	G-10	436	-0-	436	1851	21	1	414	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		2325 N	474	-0-	-1851	-0-	26	1	447	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8938		- 13902				
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
01	DLQ	G-10	2063	-0-	2063	2063	94 1	1797 2	Y	149	149	0				4
							8 4	164 9								
02	DLQ	G-10	2029	-0-	2029	4092	105 1	1771 2	Y	136	135	0				5
							3 4	150 9								
03	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	6232	105 1	1881 2	Y	137	138	0				4
							3 4	151 9								
04	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	8145	85 1	1690 2	Y	122	121	0				5
							4 4	134 9								
05		3100 N	2060	-0-	-1040	7105	104 1	1807 2	Y	132	131	0				6
							4 4	145 9								
06		3000 N	2000	-0-	-1000	6105	109 1	1747 2	Y	128	129	0				5
							3 4	141 9								
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915		- 13676				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	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				
01	DLQ	G-10	2229	-0-	2229	2229	105 1	2002 2	Y	103	103	0				3
							9 4	113 9								
02	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	4099	97 1	1639 2	Y	119	118	0				4
							3 4	131 9								
03	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	6129	99 1	1789 2	Y	126	126	0				4
							3 4	139 9								
04	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	8097	88 1	1741 2	Y	123	122	0				5
							4 4	135 9								
05		3100 N	2141	-0-	-959	7138	108 1	1883 2	Y	133	132	0				6
							4 4	146 9								
06		3000 N	2097	-0-	-903	6235	114 1	1837 2	Y	130	131	0				5
							3 4	143 9								
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270		- 14036				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024		- 13550				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585		
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
01	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	161 1 13 4	3050 2 111 9	Y	101	100 0	3
02	DLQ G-10	2880	-0-	2880	6215	157 1 5 4	2654 2 64 9	Y	58	60 0	1
03	DLQ G-10	2924	-0-	2924	9139	152 1 4 4	2728 2 40 9	Y	36	36 0	1
04	DLQ G-10	2459	-0-	2459	11598	116 1 5 4	2306 2 32 9	Y	29	29 0	1
05	14074 X	2476	-0-	-11598	-0-	132 1 8 4	2303 2 33 9	Y	30	30 0	1
06	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	133 1 3 4	2135 2 31 9	Y	28	28 0	1
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617		
01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	78 1 6 4	1487 2 127 9	Y	115	117 0	2
02	DLQ G-10	891	-0-	891	2589	46 1 1 4	781 2 63 9	Y	57	57 0	2
03	DLQ G-10	730	-0-	730	3319	36 1 1 4	656 2 37 9	Y	34	35 0	1
04	DLQ G-10	771	-0-	771	4090	35 1 2 4	694 2 40 9	Y	36	36 0	1
05	3100 N	958	-0-	-2142	1948	49 1 2 4	853 2 54 9	Y	49	48 0	2
06	2801 N	853	-0-	-1948	-0-	47 1 1 4	755 2 50 9	Y	45	46 0	1
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277		
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 1 1 9	13 2 1 9	Y	1	1 0	-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	34	1 1 1 9	17 2 1 9	Y	1	1 0	-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1420	70 1 2 4	1273 2 41 9	Y	37	36 0	1
04	DLQ G-10	880	-0-	880	2300	41 1 4 4	811 2 24 9	Y	22	22 0	1
05	2814 N	514	-0-	-2300	-0-	27 1 1 4	473 2 13 9	Y	12	13 0	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	340 2 13 9	Y	12	12 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID ->	267823	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9070 - 13426
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
01	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	143 1	2723 2	Y	173	173 0	5
02	DLQ G-10	2799	-0-	2799	5867	12 4	190 9				
03	DLQ G-10	2915	-0-	2915	8782	147 1	2485 2	Y	147	147 0	5
04	DLQ G-10	2654	-0-	2654	11436	5 4	162 9				
05	14276 X	2840	-0-	-11436	-0-	145 1	2604 2	Y	147	148 0	4
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	4 4	162 9				
						120 1	2383 2	Y	132	131 0	5
						6 4	145 9				
						145 1	2533 2	Y	143	142 0	6
						5 4	157 9				
						150 1	2407 2	Y	137	138 0	5
						4 4	151 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID ->	267824	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9642 - 14527
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	22 1	412 2	Y	34	34 0	1
02	DLQ G-10	368	-0-	368	840	1 4	37 9				
03	DLQ G-10	323	-0-	323	1163	19 1	326 2	Y	20	21 0	-0-
04	DLQ G-10	369	-0-	369	1532	1 4	22 9				
05	1862 N	330	-0-	-1532	-0-	16 1	286 2	Y	19	18 0	1
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 9	334 2	Y	15	16 0	-0-
						17 1	17 9				
						17 1	299 2	Y	12	12 0	-0-
						1 4	13 9				
						25 1	409 2	Y	17	17 0	-0-
						1 4	19 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID ->	267825	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	9343 - 13093
01	DLQ G-10	4447	-0-	4447	4447	204 1	3910 2	Y	286	286 0	9
02	DLQ G-10	4560	-0-	4560	9007	18 4	315 9				
03	DLQ G-10	4651	-0-	4651	13658	237 1	4017 2	Y	272	271 0	10
04	DLQ G-10	4238	-0-	4238	17896	7 4	299 9				
05	22566 X	4670	-0-	-17896	-0-	232 1	4169 2	Y	221	224 0	7
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	7 4	243 9				
						192 1	3820 2	Y	198	198 0	7
						8 4	218 9				
						240 1	4178 2	Y	222	220 0	9
						8 4	244 9				
						245 1	3943 2	Y	210	211 0	8
						6 4	231 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID ->	268353	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	10314 - 15235
01	DLQ G-10	415	-0-	415	415	21 1	391 2	Y	1	1 0	-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	747	2 4	1 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	747	18 1	312 2	Y	1	1 0	-0-
04	DLQ G-10	833	-0-	833	1580	1 4	1 9				
05	2314 N	734	-0-	-1580	-0-	42 1	787 2	Y	-0-	2 0	-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9				
						40 1	691 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
						35 1	570 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012				TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	112	1	2138	2	Y	122	120	0			4
						9	4	134	9							
02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	4673	121	1	2047	2	Y	98	99	0			3
						4	4	108	9							
03	DLQ G-10	2473	-0-	2473	7146	122	1	2193	2	Y	141	139	0			5
						3	4	155	9							
04	DLQ G-10	2235	-0-	2235	9381	101	1	2002	2	Y	115	116	0			4
						5	4	127	9							
05	3100 N	2405	-0-	-695	8686	123	1	2147	2	Y	119	118	0			5
						4	4	131	9							
06	3000 N	2395	-0-	-605	8081	134	1	2147	2	Y	101	103	0			3
						3	4	111	9							
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216						
01	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1993	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1993					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2504	-0-	2504	4497	122	1	2375	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	3100 N	1330	-0-	-1770	2727	71	1	1245	2	Y	10	9	0			1
						3	4	11	9							
06	3000 N	1188	-0-	-1812	915	68	1	1098	2	Y	18	18	0			1
						2	4	20	9							
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916						
01	DLQ G-10	6683	-0-	6683	6683	317	1	6031	2	Y	280	279	0			8
						27	4	308	9							
02	DLQ G-10	6316	-0-	6316	12999	335	1	5686	2	Y	258	257	0			9
						11	4	284	9							
03	DLQ G-10	6661	-0-	6661	19660	335	1	6036	2	Y	255	256	0			8
						9	4	281	9							
04	DLQ G-10	5900	-0-	5900	25560	272	1	5404	2	Y	193	194	0			7
						12	4	212	9							
05	32290 X	6730	-0-	-25560	-0-	351	1	6121	2	Y	224	222	0			9
						12	4	246	9							
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	369	1	5934	2	Y	210	212	0			7
						10	4	231	9							
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015				TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295						
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							
05	6746 X	1679	-0-	-5067	-0-	91	1	1583	2	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	5 1	73 2	10 4	2 9	Y	2	3 0		-0-
02	DLQ G-10	1955	-0-	1955	2045	103 1	1799 2	5 4	48 9	Y	44	44 0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2045					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4942	-0-	4942	6987	231 1	4585 2	9 4	117 9	Y	106	105 0		1
05	8344 X	1357	-0-	-6987	-0-	70 1	1249 2	17 4	21 9	Y	19	20 0		-0-
06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	86 1	1417 2	3 4		Y	-0-			-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

01	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	53 1	1004 2	4 4	73 9	Y	66	66 0		2
02	DLQ G-10	855	-0-	855	1989	44 1	756 2	1 4	54 9	Y	49	51 0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3773	-0-	3773	5762	165 1	3376 2	9 4	223 9	Y	203	200 0		3
05	6989 X	1227	-0-	-5762	-0-	62 1	1090 2	2 4	73 9	Y	66	66 0		3
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	58 1	930 2	6 4	78 9	Y	71	71 0		3

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

01	DLQ G-10	716	-0-	716	716	32 1	607 2	3 4	74 9	Y	67	67 0		2
02	DLQ G-10	884	-0-	884	1600	45 1	757 2	1 4	81 9	Y	74	74 0		2
03	DLQ G-10	837	-0-	837	2437	40 1	726 2	1 4	70 9	Y	64	64 0		2
04	DLQ G-10	872	-0-	872	3309	38 1	754 2	4 4	76 9	Y	69	69 0		2
05	3100 N	771	-0-	-2329	980	38 1	664 2	1 4	68 9	Y	62	61 0		3
06	1703 N	723	-0-	-980	-0-	39 1	619 2	1 4	64 9	Y	58	59 0		2

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

01	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	111 1	2115 2	9 4	111 9	Y	101	101 0		3
02	DLQ G-10	1825	-0-	1825	4171	96 1	1646 2	3 4	80 9	Y	73	76 0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4171					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4368	-0-	4368	8539	196 1	3985 2	9 4	178 9	Y	162	157 0		5
05	11340 X	2801	-0-	-8539	-0-	144 1	2516 2	5 4	136 9	Y	124	123 0		6
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	129 1	2079 2	3 4	129 9	Y	117	119 0		4



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	3658 X	3540	-0-	-118	-0-	175 1	3316 2	10 4	39 9	Y	35	35	0			1
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	204 1	3457 2	6 4	36 9	Y	33	33	0			1
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	220 1	3959 2	6 4	45 9	Y	41	41	0			1
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	177 1	3526 2	7 4	40 9	Y	36	36	0			1
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	220 1	3834 2	8 4	43 9	Y	39	38	0			2
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	230 1	3700 2	6 4	37 9	Y	34	35	0			1

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448								
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	41 1	777 2	3 4	1 9	Y	1	1	0			-0-
02	DLQ G-10	615	-0-	615	1437	34 1	579 2	1 4	1 9	Y	1	1	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1437					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2536	55 1	1041 2	2 4	1 9	Y	1	1	0			-0-
05	3100 N	993	-0-	-2107	429	54 1	936 2	2 4	1 9	Y	1	1	0			-0-
06	1257 N	828	-0-	-429	-0-	48 1	778 2	1 4	1 9	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893								
01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	41 1	783 2	4 4	67 9	Y	61	59	0			3
02	DLQ G-10	853	-0-	853	1748	42 1	721 2	1 4	89 9	Y	81	81	0			3
03	DLQ G-10	871	-0-	871	2619	42 1	755 2	1 4	73 9	Y	66	67	0			2
04	DLQ G-10	798	-0-	798	3417	35 1	689 2	2 4	72 9	Y	65	64	0			3
05	3100 N	847	-0-	-2253	1164	42 1	731 2	1 4	73 9	Y	66	66	0			3
06	1975 N	811	-0-	-1164	-0-	43 1	695 2	1 4	72 9	Y	65	66	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 9473	- 15596							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
05	3100 N	1331	-0-	-1769	1043	68	1	1177	2	Y	76	76	0		2
						2	4	84	9						
06	2200 N	1157	-0-	-1043	-0-	65	1	1020	2	Y	64	64	0		2
						2	4	70	9						
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8748	PERF. 9637	- 16407							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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							
01	DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	182	1	3447	2	Y	154	153	0		5
						15	4	169	9						
02	DLQ G-10	3640	-0-	3640	7453	194	1	3294	2	Y	133	133	0		5
						6	4	146	9						
03	DLQ G-10	3949	-0-	3949	11402	200	1	3590	2	Y	139	140	0		4
						6	4	153	9						
04	DLQ G-10	3424	-0-	3424	14826	157	1	3128	2	Y	120	119	0		5
						7	4	132	9						
05	18505 X	3679	-0-	-14826	-0-	192	1	3337	2	Y	130	129	0		6
						7	4	143	9						
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	199	1	3196	2	Y	123	124	0		5
						5	4	135	9						
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9102	- 13822							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 10165	- 15086							
01	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	105	1	2006	2	Y	92	92	0		3
						8	4	101	9						
02	DLQ G-10	2077	-0-	2077	4297	110	1	1878	2	Y	78	77	0		4
						3	4	86	9						
03	DLQ G-10	2295	-0-	2295	6592	116	1	2085	2	Y	83	84	0		3
						3	4	91	9						
04	DLQ G-10	2857	-0-	2857	9449	133	1	2607	2	Y	101	101	0		3
						6	4	111	9						
05	11829 X	2380	-0-	-9449	-0-	124	1	2157	2	Y	86	86	0		3
						4	4	95	9						
*06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2019	2	Y	114	114	0		3
						3	4	125	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053		
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	
01	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	115 1 9 4	2179 2 100 9	Y	91	91 0	3	
02	DLQ G-10	2541	-0-	2541	4944	137 1 4 4	2314 2 86 9	Y	78	78 0	3	
03	DLQ G-10	2723	-0-	2723	7667	139 1 4 4	2493 2 87 9	Y	79	79 0	3	
04	DLQ G-10	2410	-0-	2410	10077	112 1 4 4	2218 2 76 9	Y	69	69 0	3	
05	12976 X	2899	-0-	-10077	-0-	152 1 5 4	2650 2 92 9	Y	84	84 0	3	
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	152 1 4 4	2446 2 43 9	Y	39	42 0	-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8714 - 13506		
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	13 1 1 4	247 2 36 9	Y	33	32 0	2	
02	DLQ G-10	315	-0-	315	612	15 1 48 9	252 2 9	Y	44	44 0	2	
03	DLQ G-10	326	-0-	326	938	16 1 15 9	295 2 9	Y	14	16 0	-0-	
04	DLQ G-10	281	-0-	281	1219	12 1 1 4	244 2 24 9	Y	22	21 0	1	
05	1547 N	328	-0-	-1219	-0-	16 1 1 4	280 2 31 9	Y	28	28 0	1	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1 31 9	275 2 9	Y	28	28 0	1	
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 9651		PERF.10048 - 14969		
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	8 1 1 4	148 2 23 9	Y	21	21 0	1	
02	DLQ G-10	141	-0-	141	321	7 1 17 9	117 2 9	Y	15	16 0	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	321	18 1	345 2	Y	-0-	40 0	-0-	
04	DLQ G-10	409	-0-	409	730	1 4 1 4	45 9 9	Y	41	40 0	1	
05	959 X	229	-0-	-730	-0-	11 1 2 4	190 2 26 9	Y	24	24 0	1	
06	207 X	207	-0-	-0-	-0-	11 1 24 9	172 2 9	Y	22	22 0	1	
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8262 - 13659		
01	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	85 1 7 4	1609 2 100 9	Y	91	91 0	2	
02	DLQ G-10	1532	-0-	1532	3333	82 1 3 4	1394 2 53 9	Y	48	49 0	1	
03	DLQ G-10	1585	-0-	1585	4918	79 1 2 4	1426 2 78 9	Y	71	72 0	-0-	
04	DLQ G-10	1541	-0-	1541	6459	70 1 4 4	1391 2 76 9	Y	69	68 0	1	
*05	3100 N	1582	-0-	-1518	4941	81 1 3 4	1419 2 79 9	Y	72	72 0	1	
*06	3000 N	1481	-0-	-1519	3422	82 1 2 4	1323 2 74 9	Y	67	68 0	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
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
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	12 1	229 2	Y	8	8 0		-0-
02	DLQ G-10	339	-0-	339	590	18 1	305 2	Y	10	9 0		1
03	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1681	50 1	951 2	Y	81	55 0		27
04	DLQ G-10	614	-0-	614	2295	27 1	519 2	Y	56	80 0		3
05	2695 X	400	-0-	-2295	-0-	19 1	334 2	Y	14	17 0		-0-
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	32 4	115 2	Y	1	1 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983			
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	19 1	372 2	Y	43	43 0		1
02	DLQ G-10	358	-0-	358	798	18 1	303 2	Y	33	33 0		1
03	DLQ G-10	393	-0-	393	1191	19 1	339 2	Y	31	31 0		1
04	DLQ G-10	346	-0-	346	1537	16 1	315 2	Y	13	14 0		-0-
05	1912 N	375	-0-	-1537	-0-	20 1	341 2	Y	12	11 0		1
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	325 2	Y	10	11 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466			
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	118	118 0		3
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y	76	77 0		2
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	41	42 0		1
04	510 N	338	-0-	-172	-0-	14 1	277 2	Y	42	42 0		1
05	403 N	184	-0-	-219	-0-	9 1	165 2	Y	9	10 0		-0-
06	330 N	132	-0-	-198	-0-	8 1	123 2	Y	1	1 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919			
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31 1	588 2	Y	71	72 0		2
02	DLQ G-10	660	-0-	660	1360	33 1	561 2	Y	59	59 0		2
03	DLQ G-10	690	-0-	690	2050	33 1	590 2	Y	60	60 0		2
04	DLQ G-10	627	-0-	627	2677	27 1	541 2	Y	53	53 0		2
05	3100 N	624	-0-	-2476	201	29 1	507 2	Y	79	77 0		4
06	807 N	606	-0-	-201	-0-	31 1	497 2	Y	70	72 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664			
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
01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	36	1 3	Y	56	56	0	2
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1596	41	1 4	Y	53	53	0	2
03	DLQ G-10	841	-0-	841	2437	41	1 4	Y	53	53	0	2
04	DLQ G-10	677	-0-	677	3114	30	1 4	Y	40	40	0	2
05	3100 N	850	-0-	-2250	864	44	1 4	Y	43	43	0	2
06	1590 N	726	-0-	-864	-0-	40	1 6	Y	36	37	0	1
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826			
01	DLQ G-10	1770	-0-	1770	1770	81	1 4	Y	134	133	0	4
02	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3470	85	1 4	Y	153	151	0	6
03	DLQ G-10	1852	-0-	1852	5322	85	1 4	Y	211	211	0	6
04	DLQ G-10	1669	-0-	1669	6991	70	1 4	Y	189	188	0	7
05	3100 N	1748	-0-	-1352	5639	85	1 4	Y	157	157	0	7
06	3000 N	1682	-0-	-1318	4321	90	1 2	Y	126	129	0	4
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669			
01	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	101	1 4	Y	57	56	0	2
02	DLQ G-10	2099	-0-	2099	4191	112	1 4	Y	77	76	0	3
03	DLQ G-10	1941	-0-	1941	6132	97	1 4	Y	101	100	0	4
04	DLQ G-10	1490	-0-	1490	7622	66	1 4	Y	89	90	0	3
05	3100 N	1569	-0-	-1531	6091	79	1 4	Y	96	95	0	4
06	3000 N	1512	-0-	-1488	4603	83	1 2	Y	83	84	0	3
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387			
01	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	55	1 4	Y	66	67	0	1
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2244	57	1 4	Y	35	35	0	1
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	3451	59	1 4	Y	70	69	0	2
04	DLQ G-10	1065	-0-	1065	4516	48	1 4	Y	53	53	0	2
05	3100 N	1181	-0-	-1919	2597	61	1 4	Y	56	56	0	2
06	3000 N	1102	-0-	-1898	699	61	1 2	Y	53	53	0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	875	-0-	875	875	40	1 3 4	763	2 69 9	Y	63	64	0		1
02	DLQ G-10	901	-0-	901	1776	46	1 9 4	780	2 66 9	Y	60	59	0		2
03	DLQ G-10	844	-0-	844	2620	41	1 1 4	741	2 61 9	Y	55	55	0		2
04	DLQ G-10	760	-0-	760	3380	34	1 1 4	671	2 54 9	Y	49	49	0		2
05	3100 N	838	-0-	-2262	1118	42	1 2 4	735	2 59 9	Y	54	54	0		2
06	1877 N	759	-0-	-1118	-0-	42	1 1 4	668	2 48 9	Y	44	44	0		2
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8458 - 12875					
01	DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	83	1 7 4	1579	2 222 9	Y	202	201	0		6
02	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3699	89	1 3 4	1501	2 215 9	Y	195	194	0		7
03	DLQ G-10	1905	-0-	1905	5604	90	1 3 4	1626	2 186 9	Y	169	171	0		5
04	DLQ G-10	1735	-0-	1735	7339	75	1 3 4	1489	2 168 9	Y	153	152	0		6
05	3100 N	1850	-0-	-1250	6089	91	1 3 4	1577	2 179 9	Y	163	162	0		7
06	3000 N	1682	-0-	-1318	4771	91	1 2 4	1457	2 132 9	Y	120	123	0		4
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626 - 12872					
01	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	50	1 4 4	953	2 89 9	Y	81	82	0		1
02	DLQ G-10	640	-0-	640	1736	33	1 1 4	558	2 48 9	Y	44	43	0		2
03	DLQ G-10	833	-0-	833	2569	39	1 3 4	726	2 65 9	Y	59	58	0		3
04	DLQ G-10	673	-0-	673	3242	29	1 6 4	576	2 62 9	Y	56	56	0		3
05	3100 N	705	-0-	-2395	847	34	1 14 4	593	2 64 9	Y	58	61	0		-0-
06	1501 N	654	-0-	-847	-0-	36	1 1 4	573	2 44 9	Y	40	39	0		1
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8481 - 14734					
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	63	1 5 4	1192	2 118 9	Y	107	107	0		3
02	DLQ G-10	1293	-0-	1293	2671	66	1 2 4	1122	2 103 9	Y	94	94	0		3
03	DLQ G-10	1329	-0-	1329	4000	64	1 2 4	1150	2 113 9	Y	103	102	0		4
04	DLQ G-10	519	-0-	519	4519	22	1 8 4	442	2 47 9	Y	43	44	0		3
05	3100 N	1158	-0-	-1942	2577	57	1 2 4	988	2 111 9	Y	101	100	0		4
06	3000 N	947	-0-	-2053	524	50	1 1 4	806	2 90 9	Y	82	83	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930		
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
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	46 1	869 2	Y	135	135 0	4
						4 4	149 9				
02	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2099	50 1	846 2	Y	121	121 0	4
						2 4	133 9				
03	DLQ G-10	1093	-0-	1093	3192	49 1	877 2	Y	151	150 0	5
						1 4	166 9				
04	DLQ G-10	988	-0-	988	4180	41 1	809 2	Y	112	113 0	4
						15 4	123 9				
05	3100 N	1047	-0-	-2053	2127	51 1	895 2	Y	90	91 0	3
						2 4	99 9				
06	3000 N	975	-0-	-2025	102	53 1	852 2	Y	63	64 0	2
						1 4	69 9				
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677		
01	DLQ G-10	2781	-0-	2781	2781	131 1	2489 2	Y	136	135 0	4
						11 4	150 9				
02	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5379	137 1	2328 2	Y	117	117 0	4
						4 4	129 9				
03	DLQ G-10	2737	-0-	2737	8116	136 1	2453 2	Y	131	129 0	6
						4 4	144 9				
04	DLQ G-10	819	-0-	819	8935	35 1	734 2	Y	35	39 0	2
						11 4	39 9				
*05	12279 X	3344	-0-	-8935	-0-	172 1	2965 2	Y	173	166 0	9
						17 4	190 9				
*06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	111 1	1806 2	Y	118	125 0	2
						3 4	130 9				
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870		
01	DLQ G-10	732	-0-	732	732	34 1	644 2	Y	47	47 0	2
						2 4	52 9				
02	DLQ G-10	723	-0-	723	1455	37 1	637 2	Y	44	46 0	-0-
						1 4	48 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1455			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1494	-0-	1494	2949	71 1	1323 2	Y	88	84 0	4
						3 4	97 9				
05	4119 X	1170	-0-	-2949	-0-	59 1	1034 2	Y	68	70 0	2
						2 4	75 9				
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	48 1	774 2	Y	52	52 0	2
						1 4	57 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

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
01	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	52	1 988	2	2 273	Y	248	246	0			8
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2502	4	1 901	2	4 229	Y	208	208	0			8
03	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3849	57	1 1036	2	4 252	Y	229	229	0			8
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	5061	47	1 939	2	4 224	Y	204	205	0			7
05	3100 N	1277	-0-	-1823	3238	54	1 942	2	4 279	Y	254	250	0			11
06	3000 N	1144	-0-	-1856	1382	49	1 784	2	4 310	Y	282	283	0			10

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10	871	-0-	871	871	36	1 690	2	4 142	Y	129	130	0			2
02	DLQ G-10	689	-0-	689	1560	35	1 587	2	4 66	Y	60	60	0			2
03	DLQ G-10	733	-0-	733	2293	35	1 624	2	4 73	Y	66	66	0			2
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2882	25	1 494	2	4 69	Y	63	63	0			2
05	3100 N	612	-0-	-2488	394	29	1 506	2	4 76	Y	69	68	0			3
06	997 N	603	-0-	-394	-0-	33	1 534	2	4 35	Y	32	34	0			1

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	16	1 309	2	4 45	Y	41	41	0			1
02	DLQ G-10	341	-0-	341	714	17	1 284	2	4 39	Y	35	35	0			1
03	DLQ G-10	385	-0-	385	1099	18	1 324	2	4 42	Y	38	38	0			1
04	DLQ G-10	232	-0-	232	1331	10	1 197	2	9 25	Y	23	23	0			1
05	1552 N	221	-0-	-1331	-0-	11	1 186	2	9 24	Y	22	22	0			1
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1 159	2	9 21	Y	19	19	0			1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970		
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
01	DLQ G-10	955	-0-	955	955	45	1 4	861 2	Y	41	41 0
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1658	37	1 4	634 2	Y	28	29 0
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1658	1	4	31 9			-0-
04	DLQ G-10	2260	-0-	2260	3918	101	1 4	2062 2	Y	84	82 0
05	4986 X	1068	-0-	-3918	-0-	5	4	92 9			-0-
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	55	1 4	966 2	Y	41	41 0
						2	4	45 9			2
						54	1 4	861 2	Y	36	37 0
						1	4	40 9			1

PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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		
01	DLQ G-10	2717	-0-	2717	2717	126	1 4	2395 2	Y	169	168 0
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	5319	10	4	186 9			5
03	DLQ G-10	2750	-0-	2750	8069	135	1 4	2296 2	Y	152	152 0
04	DLQ G-10	2630	-0-	2630	10699	4	4	167 9			5
05	13437 X	2738	-0-	-10699	-0-	136	1 4	2439 2	Y	155	155 0
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	4	4	171 9			5
						117	1 4	2345 2	Y	148	148 0
						5	4	163 9			6
						139	1 4	2421 2	Y	154	153 0
						9	4	169 9			4
						143	1 4	2308 2	Y	140	142 0
						4	4	154 9			4

PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300		
01	DLQ G-10	561	-0-	561	561	25	1 4	480 2	Y	49	48 0
02	DLQ G-10	515	-0-	515	1076	2	4	54 9			2
03	DLQ G-10	583	-0-	583	1659	26	1 4	442 2	Y	42	42 0
04	DLQ G-10	502	-0-	502	2161	1	4	46 9			2
05	2906 N	745	-0-	-2161	-0-	28	1 4	501 2	Y	48	48 0
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1	4	53 9			2
						22	1 4	434 2	Y	41	41 0
						1	4	45 9			2
						37	1 4	639 2	Y	62	61 0
						1	4	68 9			3
						33	1 4	529 2	Y	28	31 0
						4	4	31 9			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 8448	PERF. 9026	- 14978						
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
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
05	12559 X	2936	-0-	-9623	-0-	142 1	2477 2	312 9	Y	284	281 0			12
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	145 1	2340 2	252 9	Y	229	233 0			8
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9684	- 15425						
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
05	12196 X	2438	-0-	-9758	-0-	126 1	2199 2	109 9	Y	99	98 0			4
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	129 1	2070 2	102 9	Y	93	94 0			3
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 8416	- 14400						
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
05	3100 N	1016	-0-	-2084	1812	53 1	930 2	31 9	Y	28	28 0			1
*06	2807 N	995	-0-	-1812	-0-	55 1	891 2	48 9	Y	44	44 0			1
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8890	- 13888						
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	22 1	412 2	42 9	Y	38	38 0			1
02	DLQ G-10	482	-0-	482	960	25 1	421 2	35 9	Y	32	32 0			1
03	DLQ G-10	447	-0-	447	1407	20 1	356 2	70 9	Y	64	63 0			2
04	DLQ G-10	414	-0-	414	1821	17 1	330 2	66 9	Y	60	60 0			2
05	2276 N	455	-0-	-1821	-0-	21 1	359 2	74 9	Y	67	66 0			3
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	295 2	56 9	Y	51	52 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	137	1	2613	2	Y	238	239	0		6
						11	4	262	9						
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	5787	143	1	2422	2	Y	176	176	0		6
						5	4	194	9						
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	8641	138	1	2479	2	Y	212	211	0		7
						4	4	233	9						
04	DLQ G-10	2497	-0-	2497	11138	110	1	2181	2	Y	183	183	0		7
						5	4	201	9						
05	3100 N	2701	-0-	-399	10739	134	1	2341	2	Y	201	200	0		8
						5	4	221	9						
06	3000 N	2632	-0-	-368	10371	143	1	2303	2	Y	165	167	0		6
						4	4	182	9						

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

01	DLQ G-10	2528	-0-	2528	2528	117	1	2219	2	Y	165	165	0		5
						10	4	182	9						
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4855	121	1	2047	2	Y	141	141	0		5
						4	4	155	9						
03	DLQ G-10	2415	-0-	2415	7270	119	1	2139	2	Y	140	141	0		4
						3	4	154	9						
04	DLQ G-10	2011	-0-	2011	9281	91	1	1792	2	Y	113	113	0		4
						4	4	124	9						
05	11615 X	2334	-0-	-9281	-0-	119	1	2067	2	Y	131	130	0		5
						4	4	144	9						
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	127	126	0		6
						3	4	140	9						

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	25	1	476	2	Y	47	47	0		1
						2	4	52	9						
02	DLQ G-10	565	-0-	565	1120	29	1	485	2	Y	45	44	0		2
						1	4	50	9						
03	DLQ G-10	687	-0-	687	1807	33	1	591	2	Y	56	56	0		2
						1	4	62	9						
04	DLQ G-10	352	-0-	352	2159	17	1	303	2	Y	29	29	0		2
						32	9								
05	2765 N	606	-0-	-2159	-0-	30	1	518	2	Y	50	49	0		3
						3	4	55	9						
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	50	51	0		2
						1	4	55	9						

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	37	1	709	2	Y	64	64	0		2
						3	4	70	9						
02	DLQ G-10	771	-0-	771	1590	39	1	669	2	Y	56	56	0		2
						1	4	62	9						
03	DLQ G-10	789	-0-	789	2379	39	1	693	2	Y	51	51	0		2
						1	4	56	9						
04	DLQ G-10	691	-0-	691	3070	31	1	615	2	Y	40	40	0		2
						1	4	44	9						
05	3100 N	743	-0-	-2357	713	38	1	656	2	Y	44	44	0		2
						1	4	48	9						
06	1419 N	706	-0-	-713	-0-	39	1	620	2	Y	42	42	0		2
						1	4	46	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036 - 13657	
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
01	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	44 1	823 2	Y	199	196	0	6
						3 4	219 9					
02	DLQ G-10	973	-0-	973	2062	44 1	746 2	Y	165	167	0	4
						1 4	182 9					
03	DLQ G-10	925	-0-	925	2987	43 1	768 2	Y	103	104	0	3
						1 4	113 9					
04	DLQ G-10	678	-0-	678	3665	31 1	618 2	Y	25	27	0	1
						1 4	28 9					
05	3100 N	677	-0-	-2423	1242	32 1	558 2	Y	75	72	0	4
						4 4	83 9					
06	1895 N	653	-0-	-1242	-0-	33 1	525 2	Y	85	86	0	3
						1 4	94 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8057 - 13357	
01	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	42 1	808 2	Y	138	137	0	4
						3 4	152 9					
02	DLQ G-10	985	-0-	985	1990	47 1	800 2	Y	124	124	0	4
						2 4	136 9					
03	DLQ G-10	1059	-0-	1059	3049	47 1	845 2	Y	151	150	0	5
						1 4	166 9					
04	DLQ G-10	993	-0-	993	4042	40 1	795 2	Y	142	142	0	5
						2 4	156 9					
05	3100 N	1059	-0-	-2041	2001	50 1	863 2	Y	131	130	0	6
						2 4	144 9					
06	2964 N	963	-0-	-2001	-0-	47 1	759 2	Y	142	143	0	5
						1 4	156 9					
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292 - 14006	
01	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	54 1	1022 2	Y	29	28	0	1
						4 4	32 9					
02	DLQ G-10	972	-0-	972	2084	52 1	888 2	Y	27	27	0	1
						2 4	30 9					
03	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3762	81 1	1470 2	Y	114	111	0	4
						2 4	125 9					
04	DLQ G-10	1694	-0-	1694	5456	73 1	1478 2	Y	127	127	0	4
						3 4	140 9					
05	7415 X	1959	-0-	-5456	-0-	97 1	1694 2	Y	150	148	0	6
						3 4	165 9					
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	106 1	1695 2	Y	152	152	0	6
						3 4	167 9					
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8724 - 14843	
01	DLQ G-10	10663	-0-	10663	10663	522 1	9930 2	Y	154	155	0	4
						42 4	169 9					
02	DLQ G-10	10022	-0-	10022	20685	550 1	9315 2	Y	127	126	0	5
						17 4	140 9					
03	DLQ G-10	10554	-0-	10554	31239	548 1	9835 2	Y	142	143	0	4
						15 4	156 9					
04	DLQ G-10	11047	-0-	11047	42286	525 1	10326 2	Y	156	154	0	6
						24 4	172 9					
05	53352 X	11066	-0-	-42286	-0-	591 1	10280 2	Y	158	158	0	6
						21 4	174 9					
06	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	586 1	9423 2	Y	145	146	0	5
						15 4	160 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8919	-		13919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	8 1	161 2	19 9	Y	17	10	0			7
02	DLQ G-10	2863	-0-	2863	3052	142 1	2409 2	307 9	Y	279	276	0			10
03	DLQ G-10	2265	-0-	2265	5317	107 1	1910 2	245 9	Y	223	227	0			6
04	DLQ G-10	1793	-0-	1793	7110	76 1	1523 2	187 9	Y	170	170	0			6
05	3100 N	1846	-0-	-1254	5856	90 1	1565 2	185 9	Y	168	168	0			6
06	3000 N	1697	-0-	-1303	4553	89 1	1435 2	162 9	Y	147	148	0			5
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 9528	-		14858					
01	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	99 1	1888 2	233 9	Y	212	212	0			6
02	DLQ G-10	2149	-0-	2149	4377	108 1	1834 2	204 9	Y	185	184	0			7
03	DLQ G-10	2199	-0-	2199	6576	108 1	1948 2	140 9	Y	127	131	0			3
04	DLQ G-10	1855	-0-	1855	8431	85 1	1690 2	73 9	Y	66	67	0			2
05	3100 N	1993	-0-	-1107	7324	104 1	1807 2	78 9	Y	71	70	0			3
*06	3000 N	2055	-0-	-945	6379	110 1	1776 2	166 9	Y	151	150	0			4
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 9005	-		15016					
01	DLQ G-10	3142	-0-	3142	3142	144 1	2736 2	250 9	Y	227	226	0			7
02	DLQ G-10	2853	-0-	2853	5995	147 1	2492 2	209 9	Y	190	190	0			7
03	DLQ G-10	3109	-0-	3109	9104	151 1	2735 2	219 9	Y	199	199	0			7
04	DLQ G-10	3322	-0-	3322	12426	152 1	3023 2	140 9	Y	127	130	0			4
05	15831 X	3405	-0-	-12426	-0-	172 1	2998 2	229 9	Y	208	205	0			7
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	150 1	2406 2	213 9	Y	194	193	0			8
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 7933	PERF. 7990	-		13115					
01	DLQ G-10	757	-0-	757	757	29 1	535 2	187 9	Y	170	176	0			-0-
02	DLQ G-10	896	-0-	896	1653	38 1	645 2	207 9	Y	188	181	0			7
03	DLQ G-10	1025	-0-	1025	2678	46 1	835 2	143 9	Y	130	132	0			5
04	DLQ G-10	956	-0-	956	3634	40 1	790 2	124 9	Y	113	114	0			4
05	3100 N	1058	-0-	-2042	1592	49 1	851 2	156 9	Y	142	141	0			5
06	2515 N	923	-0-	-1592	-0-	46 1	742 2	134 9	Y	122	122	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	797	-0-	797	797	35	1	662	2	Y	88	87	0	3
						3	4	97	9					
02	DLQ G-10	780	-0-	780	1577	37	1	634	2	Y	98	97	0	4
						1	4	108	9					
03	DLQ G-10	748	-0-	748	2325	35	1	626	2	Y	78	80	0	2
						1	4	86	9					
04	DLQ G-10	682	-0-	682	3007	29	1	565	2	Y	69	68	0	3
						12	4	76	9					
05	3100 N	771	-0-	-2329	678	37	1	646	2	Y	79	79	0	3
						1	4	87	9					
06	1258 N	580	-0-	-678	-0-	30	1	482	2	Y	61	62	0	2
						1	4	67	9					
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235					
01	DLQ G-10	1779	-0-	1779	1779	82	1	1590	2	Y	91	91	0	3
						7	4	100	9					
02	DLQ G-10	1390	-0-	1390	3169	73	1	1242	2	Y	66	69	0	-0-
						2	4	73	9					
03	DLQ G-10	676	-0-	676	3845	34	1	598	2	Y	39	39	0	-0-
						1	4	43	9					
04	DLQ G-10	335	-0-	335	4180	15	1	280	2	Y	29	23	0	6
						8	4	32	9					
05	5119 X	939	-0-	-4180	-0-	46	1	796	2	Y	79	82	0	3
						10	4	87	9					
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	61	63	0	1
						1	4	67	9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239					
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	22	1	422	2	Y	223	221	0	7
						2	4	245	9					
02	DLQ G-10	632	-0-	632	1323	24	1	406	2	Y	183	184	0	6
						1	4	201	9					
03	DLQ G-10	535	-0-	535	1858	24	1	435	2	Y	68	72	0	2
						1	4	75	9					
04	DLQ G-10	475	-0-	475	2333	20	1	392	2	Y	54	54	0	2
						4	4	59	9					
05	2909 N	576	-0-	-2333	-0-	26	1	454	2	Y	68	64	0	6
						21	4	75	9					
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	74	78	0	2
						81	9							
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146					
01	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	53	1	1013	2	Y	74	74	0	2
						4	4	81	9					
02	DLQ G-10	1117	-0-	1117	2268	58	1	976	2	Y	74	73	0	3
						2	4	81	9					
03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	3419	56	1	1014	2	Y	72	73	0	2
						2	4	79	9					
04	DLQ G-10	1046	-0-	1046	4465	46	1	920	2	Y	65	65	0	2
						8	4	72	9					
05	3100 N	1134	-0-	-1966	2499	57	1	988	2	Y	75	74	0	3
						6	4	83	9					
06	3000 N	1082	-0-	-1918	581	58	1	936	2	Y	78	78	0	3
						2	4	86	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 9159	- 15937					
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
01	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	68 1	1290 2	Y	109	109	0			3
02	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2739	6 4	120 9	Y	113	112	0			4
03	DLQ G-10	1324	-0-	1324	4063	63 1	1066 2	Y	116	116	0			4
04	DLQ G-10	1222	-0-	1222	5285	2 4	124 9	Y	105	105	0			4
05	3100 N	1304	-0-	-1796	3489	52 1	1131 2	Y	112	111	0			5
06	3000 N	1217	-0-	-1783	1706	2 4	128 9	Y	96	99	0			2
						64 1	1052 2	Y						
						2 4	116 9	Y						
						65 1	1115 2	Y						
						6 4	123 9	Y						
							1040 2	Y						
							106 9	Y						
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH	8479	PERF. 9918	- 15193					
01	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	96 1	1890 2	Y	322	318	0			5
02	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4810	11 4	354 9	Y	283	278	0			10
03	DLQ G-10	1726	-0-	1726	6536	119 1	2025 2	Y	174	184	0			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6536	4 4	311 9	Y	-0-	-0-	0			-0-
05	9796 X	3260	-0-	-6536	-0-	84 1	1449 2	Y	344	325	0			19
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2 4	191 9	Y	260	271	0			8
						158 1	2720 2	Y						
						4 4	378 9	Y						
						139 1	2237 2	Y						
						4 4	286 9	Y						
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9878	- 15342					
01	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	73 1	1391 2	Y	106	106	0			3
02	DLQ G-10	1374	-0-	1374	2961	6 4	117 9	Y	84	85	0			2
03	DLQ G-10	1340	-0-	1340	4301	71 1	1209 2	Y	72	72	0			2
04	DLQ G-10	1245	-0-	1245	5546	2 4	92 9	Y	63	63	0			2
05	3100 N	1293	-0-	-1807	3739	66 1	1193 2	Y	63	63	0			2
06	3000 N	1218	-0-	-1782	1957	2 4	79 9	Y	77	76	0			3
						56 1	1117 2	Y						
						3 4	69 9	Y						
						66 1	1156 2	Y						
						2 4	69 9	Y						
						66 1	1065 2	Y						
						2 4	85 9	Y						
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH	8742	PERF. 9024	- 13988					
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	Y	28	28	0			1
03	DLQ G-10	406	-0-	406	1051	18 1	302 2	Y	31	31	0			1
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1405	1 4	31 9	Y	37	36	0			2
05	1782 N	377	-0-	-1405	-0-	19 1	352 2	Y	42	42	0			2
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 4	34 9	Y	42	42	0			2
						15 1	297 2	Y						
						1 4	41 9	Y						
						18 1	312 2	Y						
						1 4	46 9	Y						
						19 1	306 2	Y						
						46 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
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
01	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	51 1	957 2	Y	133	132 0		5
02	DLQ G-10	946	-0-	946	2104	44 1	759 2	Y	127	132 0		-0-
03	DLQ G-10	1248	-0-	1248	3352	51 1	918 2	Y	253	243 0		10
04	DLQ G-10	809	-0-	809	4161	31 1	591 2	Y	169	175 0		4
05	3100 N	908	-0-	-2192	1969	39 1	685 2	Y	166	166 0		4
06	2973 N	1004	-0-	-1969	-0-	48 1	761 2	Y	176	173 0		7
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
01	DLQ G-10	877	-0-	877	877	39 1	745 2	Y	82	86 0		3
02	DLQ G-10	649	-0-	649	1526	30 1	510 2	Y	86	85 0		4
03	DLQ G-10	799	-0-	799	2325	34 1	626 2	Y	120	115 0		9
04	DLQ G-10	823	-0-	823	3148	33 1	650 2	Y	126	131 0		4
05	3100 N	865	-0-	-2235	913	41 1	707 2	Y	105	105 0		4
06	1748 N	835	-0-	-913	-0-	43 1	688 2	Y	94	94 0		4
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
01	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	159 1	3019 2	Y	148	149 0		4
02	DLQ G-10	3102	-0-	3102	6456	165 1	2803 2	Y	117	117 0		4
03	DLQ G-10	2977	-0-	2977	9433	151 1	2702 2	Y	109	111 0		2
04	DLQ G-10	3135	-0-	3135	12568	144 1	2861 2	Y	113	111 0		4
05	15670 X	3102	-0-	-12568	-0-	161 1	2799 2	Y	112	111 0		5
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	175 1	2823 2	Y	127	129 0		3
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403			
01	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	134 1	2568 2	Y	172	168 0		6
02	DLQ G-10	3005	-0-	3005	5907	156 1	2644 2	Y	182	182 0		6
03	DLQ G-10	2768	-0-	2768	8675	137 1	2459 2	Y	153	154 0		5
04	DLQ G-10	2540	-0-	2540	11215	114 1	2269 2	Y	138	138 0		5
05	14068 X	2853	-0-	-11215	-0-	145 1	2529 2	Y	158	157 0		6
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	139 1	2246 2	Y	141	142 0		5





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498															
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	
-----															
01	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	1247	55	1	1032	2	Y	142	143	0	4
							4	4	156	9					
02	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	2295	53	1	892	2	Y	92	93	0	3
							2	4	101	9					
03	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	3496	56	1	1010	2	Y	121	121	0	3
							2	4	133	9					
04	DLQ	G-10	318	-0-	318	3814	13	1	267	2	Y	32	35	0	-0-
							3	4	35	9					
05		5140 X	1326	-0-	-3814	-0-	64	1	1111	2	Y	133	129	0	4
							5	4	146	9					
06		724 X	724	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	74	78	0	-0-
							5	4	81	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532															
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	829	2	Y	179	170	0	9
							3	4	197	9					
02		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1420	2	Y	182	185	0	6
							3	4	200	9					
03		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	80	1	1434	2	Y	101	105	0	2
							2	4	111	9					
04		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	99	81	0	20
							4	4	109	9					
05		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	89	1	1554	2	Y	149	160	0	9
							3	4	164	9					
06		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1499	2	Y	224	226	0	7
							2	4	246	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694															
01	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	1348	61	1	1169	2	Y	103	102	0	3
							5	4	113	9					
02	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	2555	62	1	1049	2	Y	85	85	0	3
							2	4	94	9					
03	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	3756	58	1	1051	2	Y	82	82	0	3
							2	4	90	9					
04	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	4889	50	1	997	2	Y	76	76	0	3
							2	4	84	9					
05		3100 N	1277	-0-	-1823	3066	67	1	1167	2	Y	37	38	0	2
							2	4	41	9					
06		3000 N	1242	-0-	-1758	1308	70	1	1128	2	Y	38	38	0	2
							2	4	42	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466															
01	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	1070	45	1	855	2	Y	151	152	0	5
							4	4	166	9					
02	DLQ	G-10	997	-0-	997	2067	46	1	785	2	Y	149	149	0	5
							2	4	164	9					
03	DLQ	G-10	953	-0-	953	3020	43	1	770	2	Y	126	128	0	3
							1	4	139	9					
04	DLQ	G-10	919	-0-	919	3939	37	1	731	2	Y	135	134	0	4
							2	4	149	9					
*05		3100 N	936	-0-	-2164	1775	43	1	750	2	Y	128	128	0	4
							2	4	141	9					
*06		2661 N	886	-0-	-1775	-0-	45	1	727	2	Y	103	104	0	3
							1	4	113	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	86	1	1641	2	Y	100	100	0			3
						6	4	110	9							
02	DLQ G-10	1646	-0-	1646	3489	86	1	1466	2	Y	83	83	0			3
						3	4	91	9							
03	DLQ G-10	1779	-0-	1779	5268	89	1	1607	2	Y	74	75	0			2
						2	4	81	9							
04	DLQ G-10	1711	-0-	1711	6979	78	1	1552	2	Y	71	70	0			3
						3	4	78	9							
05	3100 N	1838	-0-	-1262	5717	95	1	1656	2	Y	76	76	0			3
						3	4	84	9							
06	3000 N	1819	-0-	-1181	4536	102	1	1631	2	Y	75	75	0			3
						3	4	83	9							
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079						
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	22	1	403	2	Y	93	88	0			7
						4	4	102	9							
02	DLQ G-10	625	-0-	625	1156	29	1	485	2	Y	100	104	0			3
						1	4	110	9							
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1672	23	1	408	2	Y	76	77	0			2
						1	4	84	9							
04	DLQ G-10	459	-0-	459	2131	18	1	366	2	Y	67	67	0			2
						1	4	74	9							
05	2683 N	552	-0-	-2131	-0-	25	1	430	2	Y	87	85	0			4
						1	4	96	9							
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	84	85	0			3
						1	4	92	9							
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609						
01	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	110	1	2089	2	Y	132	130	0			6
						7	4	145	9							
02	DLQ G-10	2689	-0-	2689	5040	139	1	2358	2	Y	171	171	0			6
						4	4	188	9							
03	DLQ G-10	2798	-0-	2798	7838	137	1	2469	2	Y	171	172	0			5
						4	4	188	9							
04	DLQ G-10	2273	-0-	2273	10111	103	1	2053	2	Y	103	105	0			3
						4	4	113	9							
05	3100 N	2475	-0-	-625	9486	129	1	2242	2	Y	90	89	0			4
						5	4	99	9							
06	3000 N	2353	-0-	-647	8839	132	1	2132	2	Y	78	79	0			3
						3	4	86	9							
PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156						
01	DLQ G-10	885	-0-	885	885	40	1	767	2	Y	68	68	0			2
						3	4	75	9							
02	DLQ G-10	834	-0-	834	1719	43	1	725	2	Y	59	59	0			2
						1	4	65	9							
03	DLQ G-10	909	-0-	909	2628	45	1	804	2	Y	54	54	0			2
						1	4	59	9							
04	DLQ G-10	876	-0-	876	3504	39	1	778	2	Y	52	52	0			2
						2	4	57	9							
05	3100 N	886	-0-	-2214	1290	45	1	782	2	Y	52	52	0			2
						2	4	57	9							
06	2123 N	833	-0-	-1290	-0-	46	1	736	2	Y	45	46	0			1
						1	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
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
01	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	84	1 1587	2 Y	137	136 0	4
						7	4 151	9			
02	DLQ G-10	1727	-0-	1727	3556	89	1 1507	2 Y	116	116 0	4
						3	4 128	9			
03	DLQ G-10	1859	-0-	1859	5415	91	1 1635	2 Y	118	118 0	4
						3	4 130	9			
04	DLQ G-10	2381	-0-	2381	7796	107	1 2106	2 Y	148	148 0	4
						5	4 163	9			
05	9641 X	1845	-0-	-7796	-0-	94	1 1631	2 Y	106	106 0	4
						3	4 117	9			
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	93	1 1497	2 Y	96	96 0	4
						2	4 106	9			
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
01	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	69	1 1314	2 Y	49	48 0	2
						11	4 54	9			
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2677	64	1 1093	2 Y	58	58 0	2
						8	4 64	9			
03	DLQ G-10	1398	-0-	1398	4075	68	1 1239	2 Y	77	76 0	3
						6	4 85	9			
04	DLQ G-10	987	-0-	987	5062	44	1 871	2 Y	53	53 0	3
						14	4 58	9			
05	3100 N	526	-0-	-2574	2488	25	1 439	2 Y	28	31 0	-0-
						31	4 31	9			
06	2489 N	1	-0-	-2488	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299		
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	33	1 625	2 Y	164	164 0	4
						5	4 180	9			
02	DLQ G-10	790	-0-	790	1633	36	1 618	2 Y	123	123 0	4
						1	4 135	9			
03	DLQ G-10	768	-0-	768	2401	35	1 626	2 Y	96	97 0	3
						1	4 106	9			
04	DLQ G-10	736	-0-	736	3137	30	1 604	2 Y	92	91 0	4
						1	4 101	9			
05	3100 N	780	-0-	-2320	817	36	1 633	2 Y	100	100 0	4
						1	4 110	9			
06	1557 N	740	-0-	-817	-0-	37	1 591	2 Y	94	94 0	4
						9	4 103	9			
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
01	DLQ G-10	2476	-0-	2476	2476	114	1 2168	2 Y	167	166 0	5
						10	4 184	9			
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	4879	125	1 2112	2 Y	147	148 0	4
						4	4 162	9			
03	DLQ G-10	2409	-0-	2409	7288	120	1 2156	2 Y	118	119 0	3
						3	4 130	9			
04	DLQ G-10	2035	-0-	2035	9323	93	1 1847	2 Y	83	83 0	3
						4	4 91	9			
05	3100 N	2285	-0-	-815	8508	118	1 2058	2 Y	95	95 0	3
						4	4 105	9			
06	3000 N	1965	-0-	-1035	7473	109	1 1757	2 Y	81	81 0	3
						10	4 89	9			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8850	- 13460							
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
01	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	1426	64 1	1216 2	Y	128	128	0			3
02	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	2760	5 4	141 9							
03	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	4164	67 1	1140 2	Y	114	114	0			3
*03	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	4164	2 4	125 9							
04	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	5365	68 1	1220 2	Y	104	105	0			2
05	3100	N	1214	-0-	-1886	3479	2 4	114 9							
06	3000	N	1343	-0-	-1657	1822	51 1	1012 2	Y	120	119	0			4
							6 4	132 9							
							58 1	1016 2	Y	125	124	0			5
							2 4	138 9							
							69 1	1107 2	Y	150	149	0			6
							2 4	165 9							
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 9365	- 14323							
01	DLQ	G-10	825	-0-	825	825	38 1	722 2	Y	56	56	0			2
02	DLQ	G-10	752	-0-	752	1577	3 4	62 9							
03	DLQ	G-10	765	-0-	765	2342	39 1	660 2	Y	47	47	0			2
04	DLQ	G-10	604	-0-	604	2946	1 4	52 9							
05	3100	N	643	-0-	-2457	489	37 1	671 2	Y	51	51	0			2
06	1065	N	576	-0-	-489	-0-	1 4	56 9							
							26 1	516 2	Y	55	55	0			2
							1 4	61 9							
							31 1	547 2	Y	58	58	0			2
							1 4	64 9							
							30 1	484 2	Y	53	53	0			2
							4 4	58 9							
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151	COMPL. DATE 08/10/2014	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9586	- 15138							
01	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	1358	63 1	1193 2	Y	88	89	0			2
02	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	2673	5 4	97 9							
03	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	4067	68 1	1156 2	Y	81	80	0			3
04	DLQ	G-10	1668	-0-	1668	5735	2 4	89 9							
05	7276	X	1541	-0-	-5735	-0-	69 1	1236 2	Y	79	80	0			2
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	2 4	87 9							
							76 1	1492 2	Y	87	87	0			2
							4 4	96 9							
							79 1	1382 2	Y	70	69	0			3
							3 4	77 9							
							78 1	1248 2	Y	86	86	0			3
							2 4	95 9							
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491	- 13120							
01	DLQ	G-10	236	-0-	236	236	10 1	191 2	Y	31	31	0			1
02	DLQ	G-10	246	-0-	246	482	1 4	34 9							
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	774	12 1	200 2	Y	31	31	0			1
04	DLQ	G-10	251	-0-	251	1025	34 9								
05	1214	N	189	-0-	-1025	-0-	13 1	240 2	Y	35	35	0			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39 9								
							10 1	208 2	Y	30	30	0			1
							33 9								
							10 1	179 2	Y	-0-	1	0			-0-
							10 1	168 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	95	2	Y	5	5	0		-0-
						6	4	6	9						

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

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						
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	2	Y	137	136	0		6
						5	4	151	9						
06	1590 N	1459	-0-	-131	-0-	77	1	1248	2	Y	120	122	0		4
						2	4	132	9						

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

01	DLQ G-10	2026	-0-	2026	2026	93	1	1758	2	Y	152	150	0		5
						8	4	167	9						
02	DLQ G-10	1965	-0-	1965	3991	101	1	1709	2	Y	138	138	0		5
						3	4	152	9						
03	DLQ G-10	1996	-0-	1996	5987	98	1	1753	2	Y	129	130	0		4
						3	4	142	9						
04	DLQ G-10	2460	-0-	2460	8447	111	1	2170	2	Y	158	157	0		5
						5	4	174	9						
05	10551 X	2104	-0-	-8447	-0-	105	1	1837	2	Y	144	143	0		6
						4	4	158	9						
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	100	1	1615	2	Y	134	135	0		5
						3	4	147	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300										
PILONCILLO			WELL #:	D 18HE	RRCID ->	271221	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8798 - 14513		
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
-----														
01	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	1635		75 1	1430 2	Y	113	113 0		3
								6 4	124 9					
02	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3220		82 1	1387 2	Y	103	102 0		4
								3 4	113 9					
03	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	4986		85 1	1532 2	Y	134	135 0		3
								2 4	147 9					
04	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	6593		71 1	1416 2	Y	106	106 0		3
								3 4	117 9					
*05		3100 N	1770	-0-	-1330	5263		89 1	1547 2	Y	119	118 0		4
								3 4	131 9					
*06		3000 N	1671	-0-	-1329	3934		91 1	1461 2	Y	106	108 0		2
								2 4	117 9					
-----														
PILONCILLO			WELL #:	D 18HF	RRCID ->	271307	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8985 - 14631		
01	DLQ	G-10	2613	-0-	2613	2613		121 1	2293 2	Y	173	172 0		5
								9 4	190 9					
02	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	5093		129 1	2179 2	Y	153	153 0		5
								4 4	168 9					
03	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	7708		129 1	2316 2	Y	151	151 0		5
								4 4	166 9					
04	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	10067		106 1	2103 2	Y	132	132 0		5
								5 4	145 9					
05		12594 X	2527	-0-	-10067	-0-		128 1	2237 2	Y	143	142 0		6
								5 4	157 9					
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-		134 1	2150 2	Y	138	139 0		5
								3 4	152 9					
-----														
PILONCILLO			WELL #:	A 11HE	RRCID ->	271337	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8473 - 12683		
01	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	1215		53 1	1029 2	Y	117	117 0		3
								4 4	129 9					
02	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	2310		57 1	968 2	Y	62	63 0		2
								2 4	68 9					
03	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	3413		55 1	988 2	Y	53	53 0		2
								2 4	58 9					
04	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	4440		46 1	918 2	Y	55	53 0		4
								2 4	61 9					
05		3100 N	1134	-0-	-1966	2474		56 1	971 2	Y	95	95 0		4
								2 4	105 9					
06		3000 N	1097	-0-	-1903	571		58 1	932 2	Y	95	95 0		4
								2 4	105 9					
-----														
PILONCILLO			WELL #:	D 19HB	RRCID ->	271358	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8766 - 14570		
01	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	2737		134 1	2510 2	Y	75	76 0		2
								10 4	83 9					
02	DLQ	G-10	2299	-0-	2299	5036		125 1	2113 2	Y	52	52 0		2
								4 4	57 9					
03	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	7498		124 1	2232 2	Y	94	93 0		3
								3 4	103 9					
04	DLQ	G-10	2600	-0-	2600	10098		120 1	2363 2	Y	101	101 0		3
								6 4	111 9					
05		12443 X	2345	-0-	-10098	-0-		122 1	2117 2	Y	93	92 0		4
								4 4	102 9					
06		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-		124 1	1997 2	Y	95	95 0		4
								3 4	105 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID ->	271363	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8529 - 13244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	1575	-0-	1575	1575	70 1	1337 2	Y	147	146 0	5
							6 4	162 9				
02	DLQ	G-10	1401	-0-	1401	2976	71 1	1200 2	Y	116	117 0	4
							2 4	128 9				
03	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	4711	83 1	1494 2	Y	142	141 0	5
							2 4	156 9				
04	DLQ	G-10	1671	-0-	1671	6382	72 1	1450 2	Y	133	133 0	5
							3 4	146 9				
05		3100 N	1646	-0-	-1454	4928	79 1	1376 2	Y	171	166 0	10
							3 4	188 9				
06		3000 N	1595	-0-	-1405	3523	80 1	1290 2	Y	203	205 0	8
							2 4	223 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID ->	271364	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	9170 - 14565	
01	DLQ	G-10	169	-0-	169	169	2 1	31 2	Y	124	118 0	6
							136 9					
02	DLQ	G-10	284	-0-	284	453	3 1	55 2	Y	205	211 0	-0-
							226 9					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	453			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	200	-0-	200	653	2 1	41 2	Y	143	142 0	1
							157 9					
05		891 N	238	-0-	-653	-0-	3 1	47 2	Y	171	168 0	4
							188 9					
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	364	352 0	16
							10 4	400 9				
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID ->	271365	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8577 - 12826	
01	DLQ	G-10	693	-0-	693	693	31 1	590 2	Y	63	63 0	2
							3 4	69 9				
02	DLQ	G-10	654	-0-	654	1347	33 1	559 2	Y	55	55 0	2
							1 4	61 9				
03	DLQ	G-10	708	-0-	708	2055	34 1	610 2	Y	57	57 0	2
							1 4	63 9				
04	DLQ	G-10	648	-0-	648	2703	28 1	562 2	Y	52	52 0	2
							1 4	57 9				
05		3100 N	684	-0-	-2416	287	34 1	599 2	Y	45	46 0	1
							1 4	50 9				
06		921 N	634	-0-	-287	-0-	36 1	572 2	Y	23	23 0	1
							1 4	25 9				
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID ->	271366	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	8493 - 12995	
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				
05		3100 N	887	-0-	-2213	1345	44 1	762 2	Y	68	67 0	3
							6 4	75 9				
06		2138 N	793	-0-	-1345	-0-	43 1	685 2	Y	49	51 0	1
							11 4	54 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

01	DLQ G-10	607	-0-	607	607	26 1	499 2	2 4	80 9	Y	73	68 0				6
02	DLQ G-10	455	-0-	455	1062	21 1	358 2	20 4	56 9	Y	51	55 0				2
03	DLQ G-10	555	-0-	555	1617	25 1	456 2	1 4	73 9	Y	66	66 0				2
04	DLQ G-10	610	-0-	610	2227	26 1	502 2	14 4	68 9	Y	62	61 0				3
05	2289 N	62	-0-	-2227	-0-	2 1	42 2	2 4	6 9	Y	5	8 0				-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	1 4	7 9	Y	6	6 0				-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

01	DLQ G-10	1593	-0-	1593	1593	76 1	1431 2	6 4	80 9	Y	73	76 0				2
02	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2912	71 1	1198 2	2 4	48 9	Y	44	45 0				1
03	DLQ G-10	1262	-0-	1262	4174	63 1	1139 2	2 4	58 9	Y	53	52 0				2
04	DLQ G-10	914	-0-	914	5088	42 1	825 2	6 4	41 9	Y	37	37 0				2
05	3100 N	1163	-0-	-1937	3151	60 1	1048 2	2 4	53 9	Y	48	48 0				2
06	3000 N	1094	-0-	-1906	1245	61 1	976 2	6 4	51 9	Y	46	46 0				2

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

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
05	2722 N	558	-0-	-2164	-0-	28 1	484 2	1 4	45 9	Y	41	40 0				2
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28 1	445 2	1 4	39 9	Y	35	36 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908				
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
01	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1233	55 1	1041 2	1041 2	Y	121	119 0			4
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	2377	4 4	133 9	133 9	Y	110	108 0			6
03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	3538	57 1	964 2	964 2	Y	93	93 0			6
04	DLQ G-10	1011	-0-	1011	4549	2 4	121 9	121 9	Y	97	96 0			7
*05	3100 N	1154	-0-	-1946	2603	4 4	102 9	102 9	Y	122	120 0			9
*06	3000 N	1140	-0-	-1860	743	55 1	963 2	963 2	Y	147	146 0			10
						2 4	134 9	134 9						
						57 1	919 2	919 2	Y					
						2 4	162 9	162 9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580				
01	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	103 1	1957 2	1957 2	Y	181	181 0			5
02	DLQ G-10	2157	-0-	2157	4424	8 4	199 9	199 9	Y	167	164 0			8
03	DLQ G-10	2396	-0-	2396	6820	110 1	1859 2	1859 2	Y	236	236 0			8
04	DLQ G-10	2179	-0-	2179	8999	4 4	184 9	184 9	Y	224	224 0			8
05	11591 X	2592	-0-	-8999	-0-	112 1	2021 2	2021 2	Y	234	234 0			8
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	3 4	260 9	260 9	Y	182	184 0			6
						92 1	1837 2	1837 2	Y					
						4 4	246 9	246 9						
						127 1	2204 2	2204 2	Y					
						4 4	257 9	257 9						
						139 1	2243 2	2243 2	Y					
						4 4	200 9	200 9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816				
01	DLQ G-10	6197	-0-	6197	6197	293 1	5573 2	5573 2	Y	280	280 0			8
02	DLQ G-10	5882	-0-	5882	12079	23 4	308 9	308 9	Y	244	243 0			9
03	DLQ G-10	6209	-0-	6209	18288	10 4	268 9	268 9	Y	230	234 0			5
04	DLQ G-10	5501	-0-	5501	23789	313 1	5634 2	5634 2	Y	153	152 0			6
05	29769 X	5980	-0-	-23789	-0-	9 4	253 9	253 9	Y	178	176 0			8
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	255 1	5067 2	5067 2	Y	187	188 0			7
						11 4	168 9	168 9						
						313 1	5460 2	5460 2	Y					
						11 4	196 9	196 9						
						324 1	5223 2	5223 2	Y					
						9 4	206 9	206 9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014				TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514				
01	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	74 1	1416 2	1416 2	Y	77	77 0			2
02	DLQ G-10	1517	-0-	1517	3098	6 4	85 9	85 9	Y	61	61 0			2
03	DLQ G-10	1551	-0-	1551	4649	81 1	1366 2	1366 2	Y	43	44 0			1
04	DLQ G-10	1357	-0-	1357	6006	3 4	67 9	67 9	Y	30	30 0			1
05	3100 N	1481	-0-	-1619	4387	79 1	1423 2	1423 2	Y	34	34 0			1
06	3000 N	1408	-0-	-1592	2795	2 4	47 9	47 9	Y	32	32 0			1
						63 1	1258 2	1258 2	Y					
						3 4	33 9	33 9						
						78 1	1359 2	1359 2	Y					
						7 4	37 9	37 9						
						80 1	1291 2	1291 2	Y					
						2 4	35 9	35 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300									
PILONCILLO				WELL #: D 26HU	RRCID ->	271587	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8880	- 13857
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
01	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	5054	242 1	4593 2	Y	182	182	0	5
02	DLQ	G-10	4687	-0-	4687	9741	19 4	200 9					
03	DLQ	G-10	4468	-0-	4468	14209	252 1	4271 2	Y	142	142	0	5
04	DLQ	G-10	5135	-0-	5135	19344	8 4	156 9					
05		25545 X	6201	-0-	-19344	-0-	226 1	4094 2	Y	128	128	0	5
*06		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	7 4	141 9					
							237 1	4690 2	Y	180	177	0	8
							10 4	198 9					
							323 1	5624 2	Y	220	220	0	8
							12 4	242 9					
							241 1	3850 2	Y	127	127	0	8
							7 4	140 9					
-----													
PILONCILLO				WELL #: D 19HE	RRCID ->	271629	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	9277	- 14981
01	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	62 1	1171 2	Y	133	132	0	4
02	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	2733	5 4	146 9					
03	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	4159	67 1	1130 2	Y	136	135	0	5
04	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	5208	2 4	150 9					
05		3100 N	1262	-0-	-1838	3370	67 1	1216 2	Y	128	129	0	4
06		3000 N	1191	-0-	-1809	1561	2 4	141 9					
							45 1	902 2	Y	87	87	0	4
							6 4	96 9					
							62 1	1081 2	Y	106	105	0	5
							2 4	117 9					
							63 1	1016 2	Y	100	101	0	4
							2 4	110 9					
-----													
PILONCILLO				WELL #: D 26HV	RRCID ->	271633	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8700	- 13938
01	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	184 1	3483 2	Y	134	134	0	4
02	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	7764	15 4	147 9					
03	DLQ	G-10	4018	-0-	4018	11782	211 1	3572 2	Y	132	131	0	5
04	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	12872	7 4	145 9					
05		14084 X	1212	-0-	-12872	-0-	204 1	3670 2	Y	125	127	0	3
06		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	6 4	138 9					
							49 1	1009 2	Y	28	31	0	-0-
							1 4	31 9					
							63 1	1102 2	Y	41	32	0	9
							2 4	45 9					
							231 1	3728 2	Y	181	184	0	6
							6 4	199 9					
-----													
PILONCILLO				WELL #: A 23HY	RRCID ->	271634	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8455	- 13831
01		620 N	233	-0-	-387	-0-	9 1	174 2	Y	45	45	0	-0-
02		145 N	70	-0-	-75	-0-	50 9						
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	3 1	52 2	Y	12	12	0	-0-
04		240 N	62	-0-	-178	-0-	2 4	13 9					
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	12 9	48 2	Y	-0-	11	0	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 8538	- 13694					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	4839	-0-	4839	4839	232 1	4403 2	Y	169	169 0	5	
						18 4	186 9					
02	DLQ G-10	4706	-0-	4706	9545	251 1	4250 2	Y	179	177 0	7	
						8 4	197 9					
03	DLQ G-10	4902	-0-	4902	14447	247 1	4448 2	Y	182	183 0	6	
						7 4	200 9					
04	DLQ G-10	5713	-0-	5713	20160	263 1	5207 2	Y	211	208 0	9	
						11 4	232 9					
05	26872 X	6712	-0-	-20160	-0-	349 1	6074 2	Y	252	253 0	8	
						12 4	277 9					
06	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	276 1	4443 2	Y	179	181 0	6	
						7 4	197 9					
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 8392	PERF. 8586	- 13752				
01	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	39 1	733 2	Y	235	235 0	7	
						3 4	259 9					
02	DLQ G-10	974	-0-	974	2008	41 1	701 2	Y	210	209 0	8	
						1 4	231 9					
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	3106	39 1	710 2	Y	316	312 0	12	
						1 4	348 9					
04	DLQ G-10	766	-0-	766	3872	29 1	571 2	Y	150	152 0	10	
						1 4	165 9					
*05	3100 N	904	-0-	-2196	1676	40 1	708 2	Y	115	116 0	9	
						29 4	127 9					
*06	2377 N	701	-0-	-1676	-0-	32 1	510 2	Y	106	105 0	10	
						42 4	117 9					
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 8899	- 13620				
01	DLQ G-10	5616	-0-	5616	5616	261 1	4951 2	Y	348	344 0	12	
						21 4	383 9					
02	DLQ G-10	5511	-0-	5511	11127	291 1	4935 2	Y	251	255 0	8	
						9 4	276 9					
03	DLQ G-10	5672	-0-	5672	16799	284 1	5115 2	Y	241	241 0	8	
						8 4	265 9					
04	DLQ G-10	5347	-0-	5347	22146	245 1	4846 2	Y	224	223 0	9	
						10 4	246 9					
05	28749 X	6603	-0-	-22146	-0-	343 1	5969 2	Y	254	255 0	8	
						12 4	279 9					
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	288 1	4642 2	Y	163	163 0	8	
						8 4	179 9					
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8598	- 13638				
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	20 1	389 2	Y	39	39 0	1	
						7 4	43 9					
02	DLQ G-10	491	-0-	491	950	25 1	421 2	Y	40	39 0	2	
						1 4	44 9					
03	DLQ G-10	413	-0-	413	1363	20 1	358 2	Y	31	32 0	1	
						1 4	34 9					
04	DLQ G-10	472	-0-	472	1835	21 1	421 2	Y	26	26 0	1	
						1 4	29 9					
05	2254 N	419	-0-	-1835	-0-	21 1	359 2	Y	31	30 0	2	
						5 4	34 9					
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26 1	414 2	Y	42	43 0	1	
						1 4	46 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		//CONT.// 101300													
		WELL #: D 26HZ	RRCID -> 271787	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 8467	PERF. 9047	- 13925								
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
01	DLQ G-10	9060	-0-	9060	9060	414 1	7877 2	Y	669	667	0	20			
						33 4	736 9								
02	DLQ G-10	8656	-0-	8656	17716	445 1	7544 2	Y	594	593	0	21			
						14 4	653 9								
03	DLQ G-10	8935	-0-	8935	26651	436 1	7838 2	Y	590	592	0	19			
						12 4	649 9								
04	DLQ G-10	8373	-0-	8373	35024	372 1	7394 2	Y	538	538	0	19			
						15 4	592 9								
05	44081 X	9057	-0-	-35024	-0-	459 1	8003 2	Y	526	522	0	23			
						16 4	579 9								
*06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	476 1	7663 2	Y	467	469	0	21			
						12 4	514 9								
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8606	- 13687							
01	DLQ G-10	6654	-0-	6654	6654	313 1	5952 2	Y	331	330	0	10			
						25 4	364 9								
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	12932	331 1	5617 2	Y	290	290	0	10			
						11 4	319 9								
03	DLQ G-10	6570	-0-	6570	19502	329 1	5911 2	Y	292	293	0	9			
						9 4	321 9								
04	DLQ G-10	5627	-0-	5627	25129	257 1	5087 2	Y	247	246	0	10			
						11 4	272 9								
05	31507 X	6378	-0-	-25129	-0-	329 1	5725 2	Y	284	282	0	12			
						12 4	312 9								
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	335 1	5387 2	Y	268	270	0	10			
						9 4	295 9								
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 9021	- 14749							
01	DLQ G-10	3322	-0-	3322	3322	153 1	2926 2	Y	212	209	0	7			
						10 4	233 9								
02	DLQ G-10	3196	-0-	3196	6518	167 1	2831 2	Y	175	176	0	6			
						5 4	193 9								
03	DLQ G-10	3290	-0-	3290	9808	163 1	2933 2	Y	172	173	0	5			
						5 4	189 9								
04	DLQ G-10	2750	-0-	2750	12558	123 1	2455 2	Y	152	152	0	5			
						5 4	167 9								
*05	15581 X	3023	-0-	-12558	-0-	154 1	2677 2	Y	170	169	0	6			
						5 4	187 9								
*06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	157 1	2524 2	Y	190	190	0	6			
						4 4	209 9								
PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 8920	- 14880							
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								
05	23852 X	4904	-0-	-18948	-0-	250 1	4350 2	Y	268	265	0	11			
						9 4	295 9								
*06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	261 1	4197 2	Y	233	237	0	7			
						7 4	256 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8500	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
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					
*05	37902 X	7674	-0-	-30228	-0-	379 1	6604 2	Y	616	611	0	25
						13 4	678 9					
*06	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	394 1	6343 2	Y	429	442	0	12
						10 4	472 9					

PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9310 - 14709					
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					
05	22372 X	3915	-0-	-18457	-0-	196 1	3409 2	Y	275	276	0	10
						7 4	303 9					
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	187 1	2997 2	Y	228	231	0	7
						5 4	251 9					

PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8964 - 11921					
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					
*05	14807 X	2807	-0-	-12000	-0-	141 1	2454 2	Y	188	187	0	7
						5 4	207 9					
*06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	141 1	2277 2	Y	170	173	0	4
						4 4	187 9					









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5315	-0-	5315	5315	244	1	4653	2	Y	363	363	0		10
						19	4	399	9						
02	DLQ G-10	4938	-0-	4938	10253	255	1	4330	2	Y	314	313	0		11
						8	4	345	9						
03	DLQ G-10	5191	-0-	5191	15444	255	1	4580	2	Y	317	319	0		9
						7	4	349	9						
04	DLQ G-10	4537	-0-	4537	19981	203	1	4031	2	Y	264	266	0		7
						13	4	290	9						
*05	25311 X	5330	-0-	-19981	-0-	275	1	4784	2	Y	237	235	0		9
						10	4	261	9						
*06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	281	1	4522	2	Y	225	227	0		7
						7	4	248	9						

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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					
01	DLQ G-10	5657	-0-	5657	5657	266	1	5081	2	Y	262	261	0		8
						22	4	288	9						
02	DLQ G-10	5445	-0-	5445	11102	288	1	4889	2	Y	235	235	0		8
						9	4	259	9						
03	DLQ G-10	5560	-0-	5560	16662	279	1	5020	2	Y	230	231	0		7
						8	4	253	9						
04	DLQ G-10	4878	-0-	4878	21540	223	1	4425	2	Y	200	199	0		8
						10	4	220	9						
05	27022 X	5482	-0-	-21540	-0-	283	1	4938	2	Y	228	226	0		10
						10	4	251	9						
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	4823	2	Y	223	225	0		8
						8	4	245	9						

PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529					
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						
05	40982 X	7371	-0-	-33611	-0-	374	1	6500	2	Y	440	447	0		9
						13	4	484	9						
06	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	465	1	7467	2	Y	493	482	0		20
						46	4	542	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		D 17HX	RRCID ->	275112	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	9214 - 14780	
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	
-----													
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					
*05	14667	X	2804	-0-	-11863	-0-	149 1	2599 2	Y	46	46	0	1
							5 4	51 9					
*06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	154 1	2483 2	Y	44	44	0	1
							4 4	48 9					
-----													
PILONCILLO		WELL #:		D 17HY	RRCID ->	275113	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9073 - 14550	
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					
05	28361	X	5820	-0-	-22541	-0-	301 1	5242 2	Y	242	239	0	11
							11 4	266 9					
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	313 1	5034 2	Y	232	235	0	8
							8 4	255 9					
-----													
PILONCILLO		WELL #:		D 17HD	RRCID ->	275114	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	9212 - 15428	
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					
05	21240	X	4254	-0-	-16986	-0-	222 1	3869 2	Y	141	140	0	6
							8 4	155 9					
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	232 1	3742 2	Y	142	143	0	5
							6 4	156 9					
-----													
PILONCILLO		WELL #:		D 17HA	RRCID ->	275115	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8919 - 14899	
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					
05	33843	X	6969	-0-	-26874	-0-	359 1	6256 2	Y	310	308	0	12
							13 4	341 9					
*06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	483 1	7613 2	Y	295	295	0	12
							14 4	325 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID ->	275117	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	9216 - 15460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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				
05	29432 X	6358	-0-	-23074	-0-	331 1	5772 2	Y	221	215 0	11
						12 4	243 9				
06	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	378 1	6096 2	Y	245	248 0	8
						10 4	270 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID ->	275123	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	8923 - 15370
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				
05	29876 X	5881	-0-	-23995	-0-	305 1	5317 2	Y	225	224 0	9
						11 4	248 9				
*06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	313 1	5034 2	Y	220	222 0	7
						8 4	242 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID ->	275124	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	8907 - 14986
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				
05	36138 X	6941	-0-	-29197	-0-	360 1	6268 2	Y	273	272 0	11
						13 4	300 9				
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	367 1	5905 2	Y	259	261 0	9
						10 4	285 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID ->	275164	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8939 - 15389
01	DLQ G-10	3990	-0-	3990	3990	185 1	3516 2	Y	249	248 0	7
						15 4	274 9				
02	DLQ G-10	3892	-0-	3892	7882	203 1	3440 2	Y	221	220 0	8
						6 4	243 9				
03	DLQ G-10	4032	-0-	4032	11914	200 1	3591 2	Y	214	214 0	8
						6 4	235 9				
04	DLQ G-10	3730	-0-	3730	15644	167 1	3324 2	Y	211	211 0	8
						7 4	232 9				
05	19780 X	4136	-0-	-15644	-0-	210 1	3657 2	Y	238	237 0	9
						7 4	262 9				
06	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	207 1	3329 2	Y	215	216 0	8
						15 4	237 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
			WELL #: D 22HF	RRCID -> 275229	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742								
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
01	DLQ G-10	5105	-0-	5105	5105	231 1	4417 2	438 9	Y	398	395 0			12
02	DLQ G-10	2059	-0-	2059	7164	104 1	1785 2	167 9	Y	152	163 0			1
03	DLQ G-10	1967	-0-	1967	9131	91 1	1711 2	162 9	Y	147	138 0			10
04	DLQ G-10	1615	-0-	1615	10746	71 1	1389 2	153 9	Y	139	137 0			12
05	12816 X	2070	-0-	-10746	-0-	101 1	1754 2	198 9	Y	180	191 0			1
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	131 1	2153 2	220 9	Y	200	199 0			2
PILONCILLO				WELL #: D 22HD	RRCID -> 275234	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 8393	PERF. 8817 - 15080						
01	DLQ G-10	6125	-0-	6125	6125	289 1	5428 2	386 9	Y	351	355 0			8
02	DLQ G-10	6495	-0-	6495	12620	340 1	5739 2	405 9	Y	368	357 0			19
03	DLQ G-10	6795	-0-	6795	19415	338 1	6005 2	441 9	Y	401	409 0			11
04	DLQ G-10	5489	-0-	5489	24904	244 1	4861 2	351 9	Y	319	317 0			13
05	31265 X	6361	-0-	-24904	-0-	322 1	5612 2	416 9	Y	378	374 0			17
06	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	375 1	6029 2	396 9	Y	360	364 0			13
PILONCILLO				WELL #: D 22HC	RRCID -> 275235	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 8942 - 15142						
01	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	136 1	2602 2	140 9	Y	127	127 0			4
02	DLQ G-10	2353	-0-	2353	5241	123 1	2091 2	135 9	Y	123	127 0			-0-
03	DLQ G-10	1834	-0-	1834	7075	93 1	1653 2	84 9	Y	76	73 0			3
04	DLQ G-10	2365	-0-	2365	9440	107 1	2128 2	125 9	Y	114	113 0			4
05	12017 X	2577	-0-	-9440	-0-	132 1	2299 2	141 9	Y	128	127 0			5
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	165 1	2612 2	136 9	Y	124	129 0			-0-
PILONCILLO				WELL #: D 22HA	RRCID -> 275236	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8858 - 14932						
01	DLQ G-10	6150	-0-	6150	6150	286 1	5437 2	405 9	Y	368	366 0			12
02	DLQ G-10	6020	-0-	6020	12170	313 1	5293 2	404 9	Y	367	362 0			17
03	DLQ G-10	6625	-0-	6625	18795	327 1	5856 2	432 9	Y	393	398 0			12
04	DLQ G-10	5457	-0-	5457	24252	244 1	4858 2	345 9	Y	314	314 0			12
05	30345 X	6093	-0-	-24252	-0-	309 1	5381 2	392 9	Y	356	353 0			15
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	317 1	5096 2	410 9	Y	373	374 0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 9169	- 14871				
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
01	DLQ G-10	3783	-0-	3783	3783	180 1	3435 2	Y	140	139	0	5
02	DLQ G-10	3608	-0-	3608	7391	14 4	154 9	Y	140	140	0	5
03	DLQ G-10	3674	-0-	3674	11065	192 1	3256 2	Y	137	138	0	4
04	DLQ G-10	3234	-0-	3234	14299	6 4	154 9	Y	131	130	0	5
05	17796 X	3497	-0-	-14299	-0-	186 1	3332 2	Y	143	142	0	6
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	5 4	151 9	Y	137	138	0	5
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 9098	- 13781				
01	DLQ G-10	4162	-0-	4162	4162	196 1	3746 2	Y	186	185	0	6
02	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8150	15 4	205 9	Y	143	144	0	5
03	DLQ G-10	4184	-0-	4184	12334	213 1	3611 2	Y	126	127	0	4
04	DLQ G-10	3604	-0-	3604	15938	7 4	157 9	Y	129	128	0	5
05	19835 X	3897	-0-	-15938	-0-	213 1	3826 2	Y	142	141	0	6
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	6 4	139 9	Y	207	202	0	11
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8945	- 15002				
01	DLQ G-10	5923	-0-	5923	5923	280 1	5326 2	Y	268	267	0	8
02	DLQ G-10	5930	-0-	5930	11853	22 4	295 9	Y	249	248	0	9
03	DLQ G-10	6125	-0-	6125	17978	315 1	5331 2	Y	248	249	0	8
04	DLQ G-10	5147	-0-	5147	23125	10 4	274 9	Y	165	167	0	6
05	28793 X	5668	-0-	-23125	-0-	308 1	5535 2	Y	183	181	0	8
06	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	9 4	273 9	Y	180	181	0	7
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 8378	PERF. 8709	- 16697				
01	DLQ G-10	9620	-0-	9620	9620	237 1	4714 2	Y	463	460	0	14
02	DLQ G-10	9336	-0-	9336	18956	14 4	461 9	Y	422	421	0	15
03	DLQ G-10	9663	-0-	9663	28619	484 1	8704 2	Y	419	421	0	13
04	DLQ G-10	8669	-0-	8669	37288	14 4	461 9	Y	372	371	0	14
05	46716 X	9428	-0-	-37288	-0-	393 1	7852 2	Y	411	408	0	17
06	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	15 4	409 9	Y	350	356	0	11
-----												



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552		
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
01	DLQ G-10	3294	-0-	3294	3294	159	1 3020	2 Y	93	92 0	3
02	DLQ G-10	3006	-0-	3006	6300	13 4	102 9	2 Y	78	78 0	3
03	DLQ G-10	3331	-0-	3331	9631	162 1	2751 2	2 Y	74	75 0	2
04	DLQ G-10	3043	-0-	3043	12674	7 4	86 9	2 Y	52	51 0	3
05	16935 X	4261	-0-	-12674	-0-	171 1	3074 2	2 Y	78	79 0	2
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	5 4	81 9	2 Y	71	72 0	1
						146 1	2835 2	2 Y			
						5 4	57 9	2 Y			
						226 1	3941 2	2 Y			
						8 4	86 9	2 Y			
						171 1	2753 2	2 Y			
						12 4	78 9	2 Y			
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698		
01	DLQ G-10	8596	-0-	8596	8596	407	1 7738	2 Y	380	379 0	11
02	DLQ G-10	8138	-0-	8138	16734	33 4	418 9	2 Y	362	360 0	13
03	DLQ G-10	8520	-0-	8520	25254	430 1	7296 2	2 Y	370	371 0	12
04	DLQ G-10	7538	-0-	7538	32792	14 4	398 9	2 Y	323	323 0	12
05	41019 X	8227	-0-	-32792	-0-	426 1	7675 2	2 Y	358	355 0	15
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	12 4	407 9	2 Y	278	284 0	9
						342 1	6828 2	2 Y			
						13 4	355 9	2 Y			
						424 1	7394 2	2 Y			
						15 4	394 9	2 Y			
						444 1	7140 2	2 Y			
						12 4	306 9	2 Y			
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835		
01	DLQ G-10	2405	-0-	2405	2405	116	1 2182	2 Y	89	88 0	3
02	DLQ G-10	2573	-0-	2573	4978	9 4	98 9	2 Y	88	88 0	3
03	DLQ G-10	2723	-0-	2723	7701	138 1	2334 2	2 Y	87	87 0	3
04	DLQ G-10	2408	-0-	2408	10109	4 4	97 9	2 Y	73	73 0	3
05	3100 N	2738	-0-	-362	9747	138 1	2485 2	2 Y	80	80 0	3
06	3000 N	2720	-0-	-280	9467	4 4	96 9	2 Y	79	79 0	3
						111 1	2212 2	2 Y			
						5 4	80 9	2 Y			
						144 1	2501 2	2 Y			
						5 4	88 9	2 Y			
						154 1	2475 2	2 Y			
						4 4	87 9	2 Y			
PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718		
01	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	196	1 3719	2 Y	168	166 0	6
02	DLQ G-10	4187	-0-	4187	8303	16 4	185 9	2 Y	157	158 0	5
03	DLQ G-10	4142	-0-	4142	12445	221 1	3756 2	2 Y	140	141 0	4
04	DLQ G-10	4410	-0-	4410	16855	37 4	173 9	2 Y	130	130 0	4
05	20645 X	3790	-0-	-16855	-0-	209 1	3773 2	2 Y	111	107 0	8
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	6 4	154 9	2 Y	94	99 0	3
						204 1	4047 2	2 Y			
						16 4	143 9	2 Y			
						197 1	3442 2	2 Y			
						29 4	122 9	2 Y			
						202 1	3256 2	2 Y			
						5 4	103 9	2 Y			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8213	-0-	8213	8213	394	1	7516	2	Y	249	248	0			7
						29	4	274	9							
02	DLQ G-10	7022	-0-	7022	15235	372	1	6311	2	Y	297	293	0			11
						12	4	327	9							
03	DLQ G-10	7287	-0-	7287	22522	365	1	6572	2	Y	309	310	0			10
						10	4	340	9							
04	DLQ G-10	6468	-0-	6468	28990	296	1	5860	2	Y	272	271	0			11
						13	4	299	9							
05	36093 X	7103	-0-	-28990	-0-	367	1	6392	2	Y	301	299	0			13
						13	4	331	9							
*06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	391	1	6293	2	Y	236	238	0			11
						10	4	260	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	281	1	5351	2	Y	271	269	0			8
						20	4	298	9							
02	DLQ G-10	5681	-0-	5681	11631	301	1	5108	2	Y	238	238	0			8
						10	4	262	9							
03	DLQ G-10	6004	-0-	6004	17635	302	1	5427	2	Y	243	243	0			8
						8	4	267	9							
04	DLQ G-10	5868	-0-	5868	23503	272	1	5386	2	Y	180	181	0			7
						12	4	198	9							
05	30078 X	6575	-0-	-23503	-0-	343	1	5982	2	Y	205	203	0			9
						24	4	226	9							
06	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	348	1	5547	2	Y	162	167	0			4
						61	4	178	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

01	DLQ G-10	11272	-0-	11272	11272	536	1	10204	2	Y	448	445	0			13
						39	4	493	9							
02	DLQ G-10	10614	-0-	10614	21886	566	1	9589	2	Y	401	400	0			14
						18	4	441	9							
03	DLQ G-10	11093	-0-	11093	32979	560	1	10074	2	Y	403	404	0			13
						16	4	443	9							
04	DLQ G-10	9816	-0-	9816	42795	450	1	8938	2	Y	371	370	0			14
						20	4	408	9							
05	53585 X	10790	-0-	-42795	-0-	560	1	9753	2	Y	415	412	0			17
						20	4	457	9							
*06	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	579	1	9320	2	Y	353	356	0			14
						15	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

01	DLQ G-10	8670	-0-	8670	8670	408	1	7852	2	Y	344	340	0			11
						32	4	378	9							
02	DLQ G-10	8847	-0-	8847	17517	473	1	8010	2	Y	317	317	0			11
						15	4	349	9							
03	DLQ G-10	9395	-0-	9395	26912	475	1	8553	2	Y	322	323	0			10
						13	4	354	9							
04	DLQ G-10	8204	-0-	8204	35116	378	1	7503	2	Y	278	277	0			11
						17	4	306	9							
05	44099 X	8983	-0-	-35116	-0-	468	1	8159	2	Y	308	306	0			13
						17	4	339	9							
06	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	489	1	7863	2	Y	278	281	0			10
						13	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736	
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	
01	DLQ	G-10	8895	-0-	8895	8895	438 1	8335 2	Y	77	77 0	2
02	DLQ	G-10	8329	-0-	8329	17224	37 4	85 9	Y	67	67 0	2
03	DLQ	G-10	8862	-0-	8862	26086	459 1	7781 2	Y	182	177 0	7
04	DLQ	G-10	8008	-0-	8008	34094	15 4	74 9	Y	196	196 0	7
05		42837 X	8743	-0-	-34094	-0-	455 1	8194 2	Y	218	216 0	9
06		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	13 4	200 9	Y	208	210 0	7
							372 1	7402 2	Y			
							18 4	216 9				
							461 1	8026 2	Y			
							16 4	240 9				
							476 1	7658 2	Y			
							12 4	229 9				
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735	
01	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	1221	56 1	1082 2	Y	70	70 0	2
02	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2388	6 4	77 9	Y	62	62 0	2
03	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	3870	61 1	1034 2	Y	43	44 0	1
04	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	5681	4 4	68 9	Y	45	46 0	-0-
05		6144 X	463	-0-	-5681	-0-	75 1	1358 2	Y	11	11 0	-0-
06		708 X	708	-0-	-0-	-0-	2 4	47 9	Y	18	17 0	1
							87 1	1667 2	Y			
							7 4	50 9				
							24 1	422 2	Y			
							5 4	12 9				
							40 1	647 2	Y			
							1 4	20 9				
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047	
01	DLQ	G-10	13286	-0-	13286	13286	640 1	12151 2	Y	402	401 0	12
02	DLQ	G-10	12832	-0-	12832	26118	53 4	442 9	Y	416	413 0	15
03	DLQ	G-10	13350	-0-	13350	39468	22 4	458 9	Y	416	418 0	13
04	DLQ	G-10	11855	-0-	11855	51323	677 1	12196 2	Y	364	363 0	14
05		63400 X	12077	-0-	-51323	-0-	19 4	458 9	Y	38	50 0	2
06		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	546 1	10883 2	Y	27	28 0	1
							26 4	400 9				
							652 1	11360 2	Y			
							23 4	42 9				
							708 1	11390 2	Y			
							19 4	30 9				
-----												
PILONCILLO		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8696 - 14707	
01	DLQ	G-10	4433	-0-	4433	4433	213 1	4038 2	Y	149	149 0	4
02	DLQ	G-10	4160	-0-	4160	8593	18 4	164 9	Y	131	130 0	5
03	DLQ	G-10	4436	-0-	4436	13029	223 1	3786 2	Y	144	145 0	4
04	DLQ	G-10	3940	-0-	3940	16969	7 4	144 9	Y	117	117 0	4
05		21240 X	4271	-0-	-16969	-0-	225 1	4047 2	Y	129	128 0	5
06		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	6 4	158 9	Y	110	112 0	3
							182 1	3621 2	Y			
							8 4	129 9				
							224 1	3897 2	Y			
							8 4	142 9				
							232 1	3738 2	Y			
							6 4	121 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751		
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
01	DLQ G-10	4799	-0-	4799	4799	231 1	4395 2	Y	140	140 0	4
02	DLQ G-10	4424	-0-	4424	9223	19 4	154 9				
03	DLQ G-10	4386	-0-	4386	13609	238 1	4035 2	Y	130	128 0	6
04	DLQ G-10	4003	-0-	4003	17612	8 4	143 9				
05	21925 X	4313	-0-	-17612	-0-	223 1	4003 2	Y	140	142 0	4
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	6 4	154 9				
						186 1	3677 2	Y	120	119 0	5
						8 4	132 9				
						226 1	3936 2	Y	130	130 0	5
						8 4	143 9				
						218 1	3507 2	Y	120	121 0	4
						6 4	132 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634		
01	DLQ G-10	3634	-0-	3634	3634	174 1	3311 2	Y	119	118 0	4
02	DLQ G-10	3475	-0-	3475	7109	18 4	131 9				
03	DLQ G-10	3673	-0-	3673	10782	187 1	3170 2	Y	102	103 0	3
04	DLQ G-10	3333	-0-	3333	14115	6 4	112 9				
05	17663 X	3548	-0-	-14115	-0-	186 1	3347 2	Y	123	122 0	4
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	5 4	135 9				
						153 1	3052 2	Y	110	111 0	3
						7 4	121 9				
						184 1	3203 2	Y	140	136 0	7
						7 4	154 9				
						188 1	3028 2	Y	127	131 0	3
						5 4	140 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640		
01	DLQ G-10	5725	-0-	5725	5725	269 1	5113 2	Y	292	291 0	9
02	DLQ G-10	5380	-0-	5380	11105	22 4	321 9				
03	DLQ G-10	5643	-0-	5643	16748	284 1	4810 2	Y	252	252 0	9
04	DLQ G-10	5050	-0-	5050	21798	9 4	277 9				
05	27233 X	5435	-0-	-21798	-0-	282 1	5077 2	Y	251	252 0	8
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	8 4	276 9				
						230 1	4582 2	Y	207	207 0	8
						10 4	228 9				
						281 1	4888 2	Y	233	231 0	10
						10 4	256 9				
						289 1	4647 2	Y	189	192 0	7
						8 4	208 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241		
01	DLQ G-10	5324	-0-	5324	5324	246 1	4682 2	Y	342	341 0	10
02	DLQ G-10	5034	-0-	5034	10358	20 4	376 9				
03	DLQ G-10	5207	-0-	5207	15565	264 1	4476 2	Y	260	264 0	6
04	DLQ G-10	4686	-0-	4686	20251	8 4	286 9				
05	25234 X	4983	-0-	-20251	-0-	260 1	4673 2	Y	243	241 0	8
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	7 4	267 9				
						213 1	4236 2	Y	206	206 0	8
						10 4	227 9				
						259 1	4514 2	Y	183	184 0	7
						9 4	201 9				
						251 1	4036 2	Y	206	205 0	8
						7 4	227 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909						
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
01	DLQ	G-10	3779	-0-	3779	3779	174 1	3310 2	281 9	Y	255	253	0			8
02	DLQ	G-10	3566	-0-	3566	7345	14 4	3127 2	249 9	Y	226	226	0			8
03	DLQ	G-10	3663	-0-	3663	11008	6 4	3235 2	243 9	Y	221	222	0			7
04	DLQ	G-10	3152	-0-	3152	14160	5 4	2795 2	206 9	Y	187	187	0			7
05		17676 X	3516	-0-	-14160	-0-	141 1	3092 2	233 9	Y	212	210	0			9
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	10 4	2984 2	224 9	Y	204	206	0			7
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601						
01	DLQ	G-10	3980	-0-	3980	3980	175 1	3349 2	441 9	Y	401	399	0			13
02	DLQ	G-10	3891	-0-	3891	7871	15 4	3291 2	400 9	Y	364	364	0			13
03	DLQ	G-10	3825	-0-	3825	11696	194 1	3255 2	381 9	Y	346	349	0			10
04	DLQ	G-10	3241	-0-	3241	14937	6 4	2772 2	319 9	Y	290	287	0			13
05		18818 X	3881	-0-	-14937	-0-	8 4	3277 2	385 9	Y	350	349	0			14
06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	11 4	3034 2	350 9	Y	318	321	0			11
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872						
01	DLQ	G-10	405	-0-	405	405	21 1	361 2	22 9	Y	20	22	0			-0-
02	DLQ	G-10	912	-0-	912	1317	1 4	817 2	42 9	Y	38	36	0			2
03	DLQ	G-10	1462	-0-	1462	2779	4 4	1320 2	67 9	Y	61	61	0			2
04	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	4122	73 1	1170 2	112 9	Y	102	100	0			4
05		3100 N	1430	-0-	-1670	2452	2 4	1275 2	79 9	Y	72	73	0			3
06		3000 N	1369	-0-	-1631	821	73 1	1218 2	73 9	Y	66	67	0			2
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015				TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139						
01	DLQ	G-10	7908	-0-	7908	7908	379 1	7213 2	284 9	Y	258	257	0			8
02	DLQ	G-10	7618	-0-	7618	15526	32 4	6942 2	253 9	Y	230	230	0			8
03	DLQ	G-10	7974	-0-	7974	23500	13 4	7302 2	255 9	Y	232	233	0			7
04	DLQ	G-10	6704	-0-	6704	30204	406 1	6168 2	211 9	Y	192	191	0			8
05		37468 X	7264	-0-	-30204	-0-	11 4	6637 2	232 9	Y	211	211	0			8
06		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	14 4	6418 2	226 9	Y	205	205	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	121 1	2327 2	11 4	307 9	Y	279	275 0				10
02	DLQ G-10	2724	-0-	2724	5490	138 1	2334 2	4 4	248 9	Y	225	229 0				6
03	DLQ G-10	2518	-0-	2518	8008	122 1	2186 2	3 4	207 9	Y	188	189 0				5
04	DLQ G-10	2158	-0-	2158	10166	95 1	1884 2	4 4	175 9	Y	159	159 0				5
*05	3100 N	2467	-0-	-633	9533	123 1	2138 2	4 4	202 9	Y	184	182 0				7
*06	3000 N	2297	-0-	-703	8830	125 1	2017 2	3 4	152 9	Y	138	136 0				9
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906						
01	DLQ G-10	6708	-0-	6708	6708	322 1	6126 2	28 4	232 9	Y	211	210 0				6
02	DLQ G-10	6350	-0-	6350	13058	342 1	5793 2	11 4	204 9	Y	185	185 0				6
03	DLQ G-10	6504	-0-	6504	19562	331 1	5964 2	9 4	200 9	Y	182	183 0				5
04	DLQ G-10	5879	-0-	5879	25441	272 1	5416 2	13 4	178 9	Y	162	162 0				5
*05	25441 X	-0-	-0-	-25441	-0-					Y	-0-	5 0				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613						
01	DLQ G-10	6331	-0-	6331	6331	306 1	5822 2	25 4	178 9	Y	162	161 0				5
02	DLQ G-10	6089	-0-	6089	12420	330 1	5590 2	11 4	158 9	Y	144	144 0				5
03	DLQ G-10	6267	-0-	6267	18687	321 1	5781 2	9 4	156 9	Y	142	143 0				4
04	DLQ G-10	5426	-0-	5426	24113	254 1	5044 2	11 4	117 9	Y	106	106 0				4
05	30160 X	6047	-0-	-24113	-0-	321 1	5584 2	11 4	131 9	Y	119	118 0				5
06	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	333 1	5364 2	9 4	109 9	Y	99	101 0				3
PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175 - 14684						
01	6262 X	5444	-0-	-818	-0-	262 1	5043 2	22 4	117 9	Y	106	103 0				3
02	5684 X	5123	-0-	-561	-0-	279 1	4733 2	9 4	102 9	Y	93	93 0				3
03	6076 X	5221	-0-	-855	-0-	268 1	4817 2	8 4	128 9	Y	116	114 0				5
04	5730 X	4873	-0-	-857	-0-	226 1	4483 2	10 4	154 9	Y	140	140 0				5
05	5487 X	5092	-0-	-395	-0-	267 1	4652 2	10 4	163 9	Y	148	147 0				6
06	5310 X	4911	-0-	-399	-0-	273 1	4399 2	7 4	232 9	Y	211	208 0				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937 - 14236					
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
01	DLQ G-10	5024	-0-	5024	5024	247	1	4695	2	Y	57	56	0		2
						19	4	63	9						
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	9777	261	1	4430	2	Y	49	49	0		2
						8	4	54	9						
03	DLQ G-10	4878	-0-	4878	14655	254	1	4564	2	Y	48	48	0		2
						7	4	53	9						
04	DLQ G-10	3875	-0-	3875	18530	184	1	3642	2	Y	38	38	0		2
						7	4	42	9						
05	23495 X	4965	-0-	-18530	-0-	266	1	4636	2	Y	49	49	0		2
						9	4	54	9						
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	261	1	4199	2	Y	96	94	0		4
						7	4	106	9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922 - 14518					
01	DLQ G-10	5131	-0-	5131	5131	248	1	4712	2	Y	138	137	0		4
						19	4	152	9						
02	DLQ G-10	4643	-0-	4643	9774	251	1	4257	2	Y	115	115	0		4
						8	4	127	9						
03	DLQ G-10	4961	-0-	4961	14735	254	1	4570	2	Y	118	118	0		4
						7	4	130	9						
04	DLQ G-10	4267	-0-	4267	19002	199	1	3934	2	Y	101	101	0		4
						23	4	111	9						
05	23772 X	4770	-0-	-19002	-0-	252	1	4384	2	Y	114	113	0		5
						9	4	125	9						
*06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	262	1	4223	2	Y	220	224	0		1
						7	4	242	9						
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056 - 16248					
01	DLQ G-10	4421	-0-	4421	4421	210	1	3997	2	Y	179	179	0		5
						17	4	197	9						
02	DLQ G-10	3010	-0-	3010	7431	159	1	2728	2	Y	107	112	0		-0-
						5	4	118	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7431	292	1	5889	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	6450	-0-	6450	13881	51	4	218	9		198	193	0		5
						262	1	4571	2	Y	151	150	0		6
						9	4	166	9						
05	18889 X	5008	-0-	-13881	-0-	246	1	3965	2	Y	145	147	0		4
						6	4	160	9						
*06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	246	1	3965	2	Y	145	147	0		4
						6	4	160	9						
PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484		PERF.10222 - 16059					
01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	214	1	4074	2	Y	221	221	0		6
						18	4	243	9						
02	DLQ G-10	4349	-0-	4349	8898	230	1	3896	2	Y	196	195	0		7
						7	4	216	9						
03	DLQ G-10	6108	-0-	6108	15006	305	1	5540	2	Y	231	231	0		7
						9	4	254	9						
04	DLQ G-10	4821	-0-	4821	19827	220	1	4402	2	Y	172	175	0		4
						10	4	189	9						
*05	24267 X	4440	-0-	-19827	-0-	231	1	4017	2	Y	167	164	0		7
						8	4	184	9						
*06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	238	1	3827	2	Y	180	182	0		5
						6	4	198	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713		- 16067	
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	
01	DLQ G-10	4176	-0-	4176	4176	196 1	3736 2	Y	207	207 0		6	
02	DLQ G-10	4064	-0-	4064	8240	16 4	228 9						
03	DLQ G-10	4542	-0-	4542	12782	215 1	3637 2	Y	186	185 0		7	
04	DLQ G-10	3721	-0-	3721	16503	7 4	205 9						
05	20651 X	4148	-0-	-16503	-0-	227 1	4092 2	Y	197	198 0		6	
*06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	6 4	217 9						
						170 1	3366 2	Y	163	162 0		7	
						6 4	179 9						
						212 1	3697 2	Y	210	208 0		9	
						8 4	231 9						
						219 1	3516 2	Y	156	157 0		8	
						6 4	172 9						
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642		- 15580	
01	DLQ G-10	5037	-0-	5037	5037	236 1	4496 2	Y	259	258 0		8	
02	DLQ G-10	4972	-0-	4972	10009	20 4	285 9						
03	DLQ G-10	4952	-0-	4952	14961	262 1	4437 2	Y	241	240 0		9	
04	DLQ G-10	4201	-0-	4201	19162	8 4	265 9						
05	24069 X	4907	-0-	-19162	-0-	248 1	4441 2	Y	233	235 0		7	
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	7 4	256 9						
						190 1	3785 2	Y	197	197 0		7	
						9 4	217 9						
						253 1	4401 2	Y	222	220 0		9	
						9 4	244 9						
						272 1	4382 2	Y	222	223 0		8	
						7 4	244 9						
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257		- 14826	
01	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	110 1	2091 2	Y	227	226 0		7	
02	DLQ G-10	2351	-0-	2351	4811	9 4	250 9						
03	DLQ G-10	2395	-0-	2395	7206	119 1	2010 2	Y	198	198 0		7	
04	DLQ G-10	2062	-0-	2062	9268	4 4	218 9						
05	3100 N	2282	-0-	-818	8450	115 1	2076 2	Y	183	184 0		6	
06	3000 N	2189	-0-	-811	7639	3 4	201 9						
						90 1	1795 2	Y	157	157 0		6	
						4 4	173 9						
						116 1	2017 2	Y	132	133 0		5	
						4 4	145 9						
						119 1	1907 2	Y	145	144 0		6	
						3 4	160 9						
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085		- 10560	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	128 1 9 4	2448 2 283 9	Y	257	256 0	8
02	3219 X	2723	-0-	-496	-0-	135 1 4 4	2292 2 292 9	Y	265	263 0	10
03	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	115 1 3 4	2048 2 257 9	Y	234	237 0	7
04	3330 X	2271	-0-	-1059	-0-	97 1 4 4	1933 2 237 9	Y	215	214 0	8
05	2945 X	2523	-0-	-422	-0-	122 1 4 4	2123 2 274 9	Y	249	247 0	10
06	2730 X	2317	-0-	-413	-0-	122 1 3 4	1961 2 231 9	Y	210	213 0	7
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253			
01	DLQ G-10	2146	-0-	2146	2146	102 1 8 4	1948 2 88 9	Y	80	80 0	5
02	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3565	71 1 2 4	1218 2 128 9	Y	116	118 0	3
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3565			Y	-0-		3
04	DLQ G-10	2938	-0-	2938	6503	125 1 5 4	2521 2 287 9	Y	261	251 0	10
05	9150 X	2647	-0-	-6503	-0-	129 1 5 4	2250 2 263 9	Y	239	241 0	8
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	92 1 2 4	1490 2 165 9	Y	150	154 0	4
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152			
01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	38 1 2 4	683 2 80 9	Y	73	74 0	2
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	2505	85 1 3 4	1456 2 158 9	Y	144	142 0	4
03	DLQ G-10	1411	-0-	1411	3916	67 1 8 4	1211 2 125 9	Y	114	115 0	3
04	DLQ G-10	898	-0-	898	4814	39 1 7 4	774 2 78 9	Y	71	68 0	6
05	3100 N	1373	-0-	-1727	3087	68 1 2 4	1181 2 122 9	Y	111	113 0	4
06	3000 N	1267	-0-	-1733	1354	67 1 8 4	1079 2 113 9	Y	103	103 0	4
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627			
01	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	122 1 18 4	2350 2 448 9	Y	407	405 0	14
02	DLQ G-10	4104	-0-	4104	7042	197 1 6 4	3341 2 560 9	Y	509	507 0	16
03	DLQ G-10	3989	-0-	3989	11031	183 1 5 4	3288 2 513 9	Y	466	468 0	14
04	DLQ G-10	3275	-0-	3275	14306	138 1 6 4	2727 2 404 9	Y	367	367 0	14
05	18724 X	4418	-0-	-14306	-0-	211 1 7 4	3673 2 527 9	Y	479	474 0	19
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	218 1 6 4	3513 2 485 9	Y	441	444 0	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: A 23HA	RRCID -> 280195	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 8028	PERF. 8570 - 14529							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783	80 1 7 4	1522 2 174 9	Y	158	157 0		5		
02	DLQ G-10	1817	-0-	1817	3600	91 1 3 4	1540 2 183 9	Y	166	165 0		6		
03	DLQ G-10	1893	-0-	1893	5493	92 1 3 4	1649 2 149 9	Y	135	137 0		4		
04	DLQ G-10	1619	-0-	1619	7112	71 1 3 4	1421 2 124 9	Y	113	113 0		4		
05	3100 N	1788	-0-	-1312	5800	89 1 3 4	1556 2 140 9	Y	127	126 0		5		
06	3000 N	1376	-0-	-1624	4176	74 1 2 4	1187 2 113 9	Y	103	104 0		4		
PILONCILLO			WELL #: A 8HF	RRCID -> 280238	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 8314 - 14470							
01	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	160 1 13 4	3044 2 268 9	Y	244	245 0		7		
02	DLQ G-10	3366	-0-	3366	6851	173 1 6 4	2930 2 257 9	Y	234	232 0		9		
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	10413	172 1 5 4	3101 2 284 9	Y	258	259 0		8		
04	DLQ G-10	3168	-0-	3168	13581	139 1 27 4	2745 2 257 9	Y	234	233 0		9		
05	17120 X	3539	-0-	-13581	-0-	176 1 6 4	3065 2 292 9	Y	265	263 0		11		
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	183 1 5 4	2937 2 279 9	Y	254	256 0		9		
PILONCILLO			WELL #: A 1HZ	RRCID -> 280256	COMPL. DATE 10/30/2015	TOTAL DEPTH 8558	PERF. 8726 - 14510							
01	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	176 1 16 4	3383 2 541 9	Y	492	480 0		20		
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	8488	216 1 12 4	3648 2 496 9	Y	451	454 0		17		
03	DLQ G-10	4850	-0-	4850	13338	226 1 7 4	4042 2 575 9	Y	523	524 0		16		
04	DLQ G-10	4143	-0-	4143	17481	174 1 8 4	3465 2 496 9	Y	451	450 0		17		
*05	22251 X	4770	-0-	-17481	-0-	227 1 8 4	3954 2 581 9	Y	528	525 0		20		
*06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	233 1 6 4	3743 2 550 9	Y	500	504 0		16		
PILONCILLO			WELL #: A 8HE	RRCID -> 280257	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 8300 - 14378							
01	DLQ G-10	9002	-0-	9002	9002	408 1 34 4	7747 2 813 9	Y	739	737 0		22		
02	DLQ G-10	8419	-0-	8419	17421	426 1 14 4	7217 2 762 9	Y	693	690 0		25		
03	DLQ G-10	8761	-0-	8761	26182	419 1 12 4	7540 2 790 9	Y	718	721 0		22		
04	DLQ G-10	7826	-0-	7826	34008	340 1 15 4	6772 2 699 9	Y	635	634 0		23		
*05	42242 X	8234	-0-	-34008	-0-	406 1 14 4	7077 2 737 9	Y	670	666 0		27		
*06	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	422 1 11 4	6780 2 678 9	Y	616	622 0		21		

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----															
01	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	2413	103	1	1973	2	Y	298	288	0	19
								9	328	9					
02	DLQ	G-10	4402	-0-	4402	6815	214	1	3625	2	Y	505	505	0	19
								7	556	9					
03	DLQ	G-10	4484	-0-	4484	11299	205	1	3686	2	Y	534	536	0	17
								6	587	9					
04	DLQ	G-10	3970	-0-	3970	15269	167	1	3333	2	Y	420	422	0	15
								8	462	9					
05		18968 X	3699	-0-	-15269	-0-	179	1	3110	2	Y	367	368	0	14
								6	404	9					
06		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	333	334	0	13
								5	366	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320															
01	DLQ	G-10	560	-0-	560	560	25	1	479	2	Y	49	49	0	-0-
								2	54	9					
02	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1720	59	1	999	2	Y	91	89	0	2
								2	100	9					
03	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	2927	56	1	1014	2	Y	123	115	0	10
								2	135	9					
04	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	4163	46	1	923	2	Y	241	241	0	10
								2	265	9					
05		5570 X	1407	-0-	-4163	-0-	58	1	1007	2	Y	309	305	0	14
								2	340	9					
06		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	340	341	0	13
								2	374	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511															
01	DLQ	G-10	7399	-0-	7399	7399	362	1	6876	2	Y	119	118	0	4
								30	131	9					
02	DLQ	G-10	6932	-0-	6932	14331	377	1	6392	2	Y	137	136	0	5
								12	151	9					
03	DLQ	G-10	7173	-0-	7173	21504	369	1	6639	2	Y	141	141	0	5
								10	155	9					
04	DLQ	G-10	6252	-0-	6252	27756	292	1	5816	2	Y	120	120	0	5
								12	132	9					
05		34768 X	7012	-0-	-27756	-0-	372	1	6475	2	Y	138	137	0	6
								13	152	9					
06		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	377	1	6051	2	Y	129	130	0	5
								10	142	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405															
01	DLQ	G-10	4559	-0-	4559	4559	219	1	4150	2	Y	156	156	0	4
								18	172	9					
02	DLQ	G-10	4378	-0-	4378	8937	234	1	3964	2	Y	145	144	0	5
								20	160	9					
03	DLQ	G-10	4610	-0-	4610	13547	234	1	4206	2	Y	149	149	0	5
								6	164	9					
04	DLQ	G-10	3621	-0-	3621	17168	166	1	3321	2	Y	115	119	0	1
								7	127	9					
05		21269 X	4101	-0-	-17168	-0-	212	1	3691	2	Y	132	127	0	6
								53	145	9					
06		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	238	1	3830	2	Y	135	136	0	5
								6	149	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015				TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	DLQ G-10	10268	-0-	10268	10268	506 1	9610 2	Y	102	102 0		3	
						40 4	112 9						
02	DLQ G-10	9954	-0-	9954	20222	548 1	9289 2	Y	91	91 0		3	
						17 4	100 9						
03	DLQ G-10	10494	-0-	10494	30716	546 1	9831 2	Y	93	93 0		3	
						15 4	102 9						
04	DLQ G-10	9373	-0-	9373	40089	443 1	8822 2	Y	82	82 0		3	
						18 4	90 9						
05	50392 X	10303	-0-	-40089	-0-	553 1	9630 2	Y	91	90 0		4	
						20 4	100 9						
06	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	563 1	9061 2	Y	86	87 0		3	
						15 4	95 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015				TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258			
01	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	542 1	10305 2	Y	260	259 0		8	
						44 4	286 9						
02	DLQ G-10	10757	-0-	10757	21934	584 1	9900 2	Y	231	231 0		8	
						19 4	254 9						
03	DLQ G-10	11543	-0-	11543	33477	594 1	10691 2	Y	219	220 0		7	
						17 4	241 9						
04	DLQ G-10	9669	-0-	9669	43146	452 1	9003 2	Y	177	177 0		7	
						19 4	195 9						
05	53660 X	10514	-0-	-43146	-0-	558 1	9720 2	Y	196	195 0		8	
						20 4	216 9						
06	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	575 1	9257 2	Y	187	188 0		7	
						15 4	206 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015				TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475			
01	DLQ G-10	9195	-0-	9195	9195	443 1	8440 2	Y	251	251 0		7	
						36 4	276 9						
02	DLQ G-10	8953	-0-	8953	18148	482 1	8179 2	Y	252	249 0		10	
						15 4	277 9						
03	DLQ G-10	9643	-0-	9643	27791	491 1	8841 2	Y	271	272 0		9	
						13 4	298 9						
04	DLQ G-10	8062	-0-	8062	35853	375 1	7422 2	Y	224	223 0		10	
						19 4	246 9						
05	45091 X	9238	-0-	-35853	-0-	485 1	8451 2	Y	259	258 0		11	
						17 4	285 9						
06	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	492 1	7912 2	Y	244	246 0		9	
						13 4	268 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276			
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						
05	42789 X	8582	-0-	-34207	-0-	456 1	7945 2	Y	150	149 0		6	
						16 4	165 9						
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	469 1	7536 2	Y	143	144 0		5	
						12 4	157 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300											
PILONCILLO			WELL #:	A 16HW	RRCID ->	280369	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8065 - 15191			
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		
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					
05		7587 X	1370	-0-	-6217	-0-	66	1	1151	2	Y	137	137	0	6
							2	4	151	9					
06		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	138	139	0	5
							2	4	152	9					
PILONCILLO			WELL #:	A 16HV	RRCID ->	280370	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8073 - 15070			
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					
05		16288 X	2981	-0-	-13307	-0-	136	1	2368	2	Y	429	426	0	18
							5	4	472	9					
06		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	144	1	2319	2	Y	570	569	0	19
							4	4	627	9					
PILONCILLO			WELL #:	A 1HX	RRCID ->	280389	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8785 - 14372			
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					
05		24043 X	5059	-0-	-18984	-0-	244	1	4257	2	Y	499	505	0	20
							9	4	549	9					
06		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	240	1	3865	2	Y	523	524	0	19
							6	4	575	9					
PILONCILLO			WELL #:	A 1HY	RRCID ->	280390	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8542 - 14313			
01	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	2192	97	1	1831	2	Y	228	228	0	7
							13	4	251	9					
02	DLQ	G-10	1996	-0-	1996	4188	93	1	1584	2	Y	287	280	0	14
							3	4	316	9					
03	DLQ	G-10	1989	-0-	1989	6177	87	1	1548	2	Y	320	325	0	9
							2	4	352	9					
04	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	8071	73	1	1444	2	Y	337	331	0	15
							6	4	371	9					
05		10697 X	2626	-0-	-8071	-0-	113	1	1975	2	Y	479	471	0	23
							11	4	527	9					
06		3000 N	3044	-0-	44	44	145	1	2336	2	Y	508	513	0	18
							4	4	559	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
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
03	DLQ G-10	526	-0-	526	745	22	9	429	2	Y	65	66	0			1
04	DLQ G-10	856	-0-	856	1601	24	1	706	2	Y	104	102	0			3
05	2458 N	857	-0-	-1601	-0-	1	4	114	9							
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	Y	155	152	0			6
						1	4	171	9							
						26	1	423	2	Y	224	222	0			8
						1	4	246	9							

PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161								
01	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	116	1	2209	2	Y	177	177	0			5
02	DLQ G-10	2455	-0-	2455	4985	10	4	195	9							
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	6951	125	1	2110	2	Y	196	193	0			8
04	DLQ G-10	2030	-0-	2030	8981	4	4	216	9							
05	11582 X	2601	-0-	-8981	-0-	94	1	1686	2	Y	166	169	0			5
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	3	4	183	9							
						87	1	1759	2	Y	164	163	0			6
						4	4	180	9							
						125	1	2175	2	Y	270	264	0			12
						4	4	297	9							
						123	1	1986	2	Y	211	216	0			7
						3	4	232	9							

PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109								
01	DLQ G-10	4169	-0-	4169	4169	194	1	3675	2	Y	258	256	0			7
02	DLQ G-10	3952	-0-	3952	8121	16	4	284	9							
03	DLQ G-10	4034	-0-	4034	12155	206	1	3484	2	Y	232	231	0			8
04	DLQ G-10	4704	-0-	4704	16859	7	4	255	9							
05	22041 X	5182	-0-	-16859	-0-	199	1	3579	2	Y	227	228	0			7
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	6	4	250	9							
						214	1	4171	2	Y	265	257	0			15
						27	4	292	9							
						268	1	4647	2	Y	233	241	0			7
						11	4	256	9							
						231	1	3710	2	Y	157	158	0			6
						6	4	173	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #: A		8HG	RRCID ->	280755	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8410 - 14307		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	198	1	3765	2	Y	354	353	0	10
						16	4	389	9					
02	DLQ G-10	4454	-0-	4454	8822	226	1	3819	2	Y	365	361	0	14
						7	4	402	9					
03	DLQ G-10	6171	-0-	6171	14993	309	1	5419	2	Y	392	397	0	9
						12	4	431	9					
04	DLQ G-10	4056	-0-	4056	19049	181	1	3587	2	Y	248	248	0	9
						15	4	273	9					
05	23870 X	4821	-0-	-19049	-0-	241	1	4209	2	Y	316	310	0	15
						23	4	348	9					
06	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	244	1	3928	2	Y	317	320	0	12
						6	4	349	9					
-----														
PILONCILLO		WELL #: D		8HY	RRCID ->	280828	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8876 - 15059		
-----														
01	DLQ G-10	13769	-0-	13769	13769	665	1	12644	2	Y	369	368	0	11
						54	4	406	9					
02	DLQ G-10	12307	-0-	12307	26076	662	1	11216	2	Y	371	369	0	13
						21	4	408	9					
03	DLQ G-10	13067	-0-	13067	39143	662	1	11935	2	Y	410	409	0	14
						19	4	451	9					
04	DLQ G-10	12044	-0-	12044	51187	555	1	11035	2	Y	382	382	0	14
						34	4	420	9					
05	64223 X	13036	-0-	-51187	-0-	680	1	11849	2	Y	420	417	0	17
						45	4	462	9					
*06	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	647	1	10411	2	Y	323	328	0	12
						17	4	355	9					
-----														
PILONCILLO		WELL #: E		7HD	RRCID ->	280829	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	9785 - 15985		
-----														
01	DLQ G-10	2155	-0-	2155	2155	111	1	1949	2	Y	84	87	0	1
						3	4	92	9					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2155					Y	-0-	1	0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2155					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	2172	17	4			Y	-0-			-0-
05	2192 X	20	-0-	-2172	-0-	20	4			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: D		3HC	RRCID ->	280841	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9368 - 14523		
-----														
01	DLQ G-10	7090	-0-	7090	7090	333	1	6354	2	Y	344	342	0	11
						25	4	378	9					
02	DLQ G-10	6903	-0-	6903	13993	363	1	6163	2	Y	332	328	0	15
						12	4	365	9					
03	DLQ G-10	7195	-0-	7195	21188	355	1	6393	2	Y	397	399	0	13
						10	4	437	9					
04	DLQ G-10	6217	-0-	6217	27405	281	1	5565	2	Y	313	314	0	12
						27	4	344	9					
05	34040 X	6635	-0-	-27405	-0-	345	1	6011	2	Y	243	246	0	9
						12	4	267	9					
06	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	354	1	5696	2	Y	209	211	0	7
						9	4	230	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8681 - 14220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	7679	-0-	7679	7679	361 1	6868 2	Y	383	383	0	11	
02	DLQ G-10	6863	-0-	6863	14542	29 4	421 9						
03	DLQ G-10	7148	-0-	7148	21690	11 4	6114 2	Y	344	343	0	12	
04	DLQ G-10	6450	-0-	6450	28140	357 1	378 9						
05	35054 X	6914	-0-	-28140	-0-	10 4	6408 2	Y	339	341	0	10	
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	292 1	373 9						
						13 4	5812 2	Y	303	301	0	12	
						355 1	333 9						
						13 4	6185 2	Y	328	326	0	14	
						366 1	361 9						
						10 4	5880 2	Y	312	315	0	11	
							343 9						
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9310 - 14870			
01	DLQ G-10	7964	-0-	7964	7964	374 1	7117 2	Y	404	403	0	12	
02	DLQ G-10	7569	-0-	7569	15533	29 4	444 9						
03	DLQ G-10	8064	-0-	8064	23597	400 1	6767 2	Y	354	354	0	12	
04	DLQ G-10	7022	-0-	7022	30619	13 4	389 9						
05	38599 X	7980	-0-	-30619	-0-	403 1	7252 2	Y	362	363	0	11	
*06	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	11 4	398 9						
						411 1	6341 2	Y	316	314	0	13	
						15 4	348 9						
						409 1	7156 2	Y	362	360	0	15	
						11 4	398 9						
							6579 2	Y	389	396	0	8	
							428 9						
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9772 - 15973			
01	DLQ G-10	4831	-0-	4831	4831	226 1	4316 2	Y	245	242	0	8	
02	DLQ G-10	4709	-0-	4709	9540	19 4	270 9						
03	DLQ G-10	4879	-0-	4879	14419	248 1	4203 2	Y	227	227	0	8	
04	DLQ G-10	4444	-0-	4444	18863	8 4	250 9						
05	23760 X	4897	-0-	-18863	-0-	243 1	4380 2	Y	226	227	0	7	
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	7 4	249 9						
						202 1	4009 2	Y	204	203	0	8	
						9 4	224 9						
						253 1	4398 2	Y	215	215	0	8	
						9 4	237 9						
						248 1	3996 2	Y	178	180	0	6	
						6 4	196 9						
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9852 - 16088			
01	DLQ G-10	8130	-0-	8130	8130	387 1	7347 2	Y	331	330	0	10	
02	DLQ G-10	7851	-0-	7851	15981	32 4	364 9						
03	DLQ G-10	11396	-0-	11396	27377	419 1	7093 2	Y	296	294	0	12	
04	DLQ G-10	7703	-0-	7703	35080	13 4	326 9						
05	42464 X	7384	-0-	-35080	-0-	572 1	10353 2	Y	414	411	0	15	
06	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	16 4	455 9						
						353 1	7030 2	Y	276	282	0	9	
						16 4	304 9						
						384 1	6682 2	Y	276	274	0	11	
						14 4	304 9						
						377 1	6074 2	Y	259	261	0	9	
						10 4	285 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908	COMPL. DATE 02/28/2016	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 9850	- 16015				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
01	DLQ G-10	9603	-0-	9603	9603	463 1	8793 2	Y	280	279	0		9
02	DLQ G-10	7559	-0-	7559	17162	39 4	308 9	Y	204	213	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17162	403 1	6919 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	12543	-0-	12543	29705	13 4	224 9	Y	319	309	0		10
05	39821 X	10116	-0-	-29705	-0-	28 4	351 9	Y	339	333	0		16
06	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	528 1	9196 2	Y	390	390	0		16
						19 4	373 9						
						497 1	7994 2	Y					
						13 4	429 9						
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9234	PERF. 9798	- 15939				
01	DLQ G-10	4286	-0-	4286	4286	199 1	3784 2	Y	261	260	0		8
02	DLQ G-10	4031	-0-	4031	8317	16 4	287 9	Y	228	228	0		8
03	DLQ G-10	4170	-0-	4170	12487	210 1	3563 2	Y	227	228	0		7
04	DLQ G-10	3670	-0-	3670	16157	7 4	251 9	Y	198	197	0		8
05	19919 X	3762	-0-	-16157	-0-	206 1	3708 2	Y	218	217	0		9
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	6 4	250 9	Y	262	261	0		10
						165 1	3280 2	Y					
						7 4	218 9						
						191 1	3324 2	Y					
						7 4	240 9						
						195 1	3143 2	Y					
						5 4	288 9						
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH 9298	PERF. 9847	- 16155				
01	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	69 1	1300 2	Y	76	76	0		-0-
02	DLQ G-10	2557	-0-	2557	4012	2 4	84 9	Y	123	107	0		16
03	DLQ G-10	9119	-0-	9119	13131	139 1	2279 2	Y	431	435	0		12
04	DLQ G-10	7119	-0-	7119	20250	4 4	135 9	Y	334	334	0		12
05	27956 X	7706	-0-	-20250	-0-	458 1	8174 2	Y	368	365	0		15
06	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	13 4	474 9	Y	326	329	0		12
						322 1	6415 2	Y					
						15 4	367 9						
						395 1	6877 2	Y					
						29 4	405 9						
						383 1	6143 2	Y					
						46 4	359 9						
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9441	PERF. 9755	- 16198				
01	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922	233 1	4413 2	Y	234	234	0		7
02	DLQ G-10	4393	-0-	4393	9315	19 4	257 9	Y	194	196	0		5
03	DLQ G-10	3351	-0-	3351	12666	232 1	3940 2	Y	142	143	0		4
04	DLQ G-10	2805	-0-	2805	15471	8 4	213 9	Y	117	116	0		5
05	18595 X	3124	-0-	-15471	-0-	168 1	3022 2	Y	133	132	0		6
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	5 4	156 9	Y	123	125	0		4
						128 1	2542 2	Y					
						6 4	129 9						
						161 1	2811 2	Y					
						6 4	146 9						
						163 1	2631 2	Y					
						4 4	135 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	66 1	1266 2	2	Y	102	102	0	3
						5 4	112 9						
02	DLQ G-10	1392	-0-	1392	2841	72 1	1217 2	2	Y	92	91	0	4
						2 4	101 9						
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087	4928	104 1	1873 2	2	Y	97	98	0	3
						3 4	107 9						
04	DLQ G-10	1873	-0-	1873	6801	85 1	1700 2	2	Y	76	77	0	2
						4 4	84 9						
05	3100 N	1763	-0-	-1337	5464	91 1	1588 2	2	Y	74	73	0	3
						3 4	81 9						
06	3000 N	1507	-0-	-1493	3971	83 1	1338 2	2	Y	70	71	0	2
						9 4	77 9						
PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681				
01	DLQ G-10	11932	-0-	11932	11932	577 1	10988 2	2	Y	291	290	0	9
						47 4	320 9						
02	DLQ G-10	11244	-0-	11244	23176	602 1	10199 2	2	Y	385	380	0	14
						19 4	424 9						
03	DLQ G-10	12065	-0-	12065	35241	608 1	10970 2	2	Y	427	427	0	14
						17 4	470 9						
04	DLQ G-10	10071	-0-	10071	45312	464 1	9223 2	2	Y	330	332	0	12
						21 4	363 9						
05	56232 X	10920	-0-	-45312	-0-	570 1	9930 2	2	Y	364	361	0	15
						20 4	400 9						
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	590 1	9499 2	2	Y	349	351	0	13
						15 4	384 9						
PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552				
01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	247 1	4689 2	2	Y	342	341	0	10
						20 4	376 9						
02	DLQ G-10	5097	-0-	5097	10429	265 1	4494 2	2	Y	300	300	0	10
						8 4	330 9						
03	DLQ G-10	5322	-0-	5322	15751	264 1	4751 2	2	Y	273	274	0	9
						7 4	300 9						
04	DLQ G-10	4885	-0-	4885	20636	220 1	4372 2	2	Y	258	257	0	10
						9 4	284 9						
05	25846 X	5210	-0-	-20636	-0-	266 1	4628 2	2	Y	274	273	0	11
						15 4	301 9						
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	279 1	4491 2	2	Y	205	209	0	7
						7 4	226 9						
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226				
01	DLQ G-10	7470	-0-	7470	7470	357 1	6751 2	2	Y	304	304	0	9
						28 4	334 9						
02	DLQ G-10	6535	-0-	6535	14005	345 1	5852 2	2	Y	297	294	0	12
						11 4	327 9						
03	DLQ G-10	7160	-0-	7160	21165	358 1	6451 2	2	Y	310	312	0	10
						10 4	341 9						
04	DLQ G-10	6296	-0-	6296	27461	288 1	5706 2	2	Y	264	264	0	10
						12 4	290 9						
05	34330 X	6869	-0-	-27461	-0-	356 1	6196 2	2	Y	276	276	0	10
						13 4	304 9						
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	376 1	6053 2	2	Y	233	235	0	8
						10 4	256 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8947	-0-	8947	8947	416 1 34 4	7894 2 603 9	Y	548	544 0	17
02	DLQ G-10	8343	-0-	8343	17290	434 1 22 4	7351 2 536 9	Y	487	489 0	15
03	DLQ G-10	8768	-0-	8768	26058	438 1 12 4	7877 2 441 9	Y	401	403 0	13
04	DLQ G-10	7797	-0-	7797	33855	353 1 16 4	7019 2 409 9	Y	372	371 0	14
05	42288 X	8433	-0-	-33855	-0-	434 1 15 4	7552 2 432 9	Y	393	391 0	16
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	447 1 12 4	7198 2 396 9	Y	360	363 0	13
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276		
01	DLQ G-10	5400	-0-	5400	5400	254 1 21 4	4829 2 296 9	Y	269	268 0	8
02	DLQ G-10	5444	-0-	5444	10844	283 1 9 4	4793 2 359 9	Y	326	321 0	13
03	DLQ G-10	5723	-0-	5723	16567	285 1 8 4	5130 2 300 9	Y	273	278 0	8
04	DLQ G-10	5270	-0-	5270	21837	240 1 10 4	4765 2 255 9	Y	232	231 0	9
05	27788 X	5951	-0-	-21837	-0-	307 1 11 4	5341 2 292 9	Y	265	263 0	11
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	308 1 8 4	4948 2 283 9	Y	257	259 0	9
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854		
01	DLQ G-10	8035	-0-	8035	8035	379 1 31 4	7194 2 431 9	Y	392	390 0	12
02	DLQ G-10	7178	-0-	7178	15213	380 1 12 4	6439 2 347 9	Y	315	316 0	11
03	DLQ G-10	7357	-0-	7357	22570	369 1 10 4	6644 2 334 9	Y	304	305 0	10
04	DLQ G-10	6575	-0-	6575	29145	301 1 13 4	5964 2 297 9	Y	270	270 0	10
05	36328 X	7183	-0-	-29145	-0-	371 1 13 4	6471 2 328 9	Y	298	296 0	12
06	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	416 1 11 4	6689 2 287 9	Y	261	263 0	10
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946		
01	DLQ G-10	6643	-0-	6643	6643	316 1 26 4	6004 2 297 9	Y	270	269 0	8
02	DLQ G-10	6329	-0-	6329	12972	337 1 11 4	5718 2 263 9	Y	239	239 0	8
03	DLQ G-10	6760	-0-	6760	19732	341 1 10 4	6138 2 271 9	Y	246	246 0	8
04	DLQ G-10	5906	-0-	5906	25638	270 1 12 4	5391 2 233 9	Y	212	212 0	8
05	31864 X	6226	-0-	-25638	-0-	324 1 12 4	5645 2 245 9	Y	223	222 0	9
06	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	336 1 9 4	5411 2 235 9	Y	214	215 0	8

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01	DLQ G-10	9245	-0-	9245	9245	445	1	8468	2	Y	269	268	0		8
						36	4	296	9						
02	DLQ G-10	7022	-0-	7022	16267	374	1	6429	2	Y	189	197	0		-0-
						11	4	208	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16267					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	10607	-0-	10607	26874	499	1	9767	2	Y	272	263	0		9
						42	4	299	9						
*05	36655 X	9781	-0-	-26874	-0-	515	1	8938	2	Y	263	261	0		11
						39	4	289	9						
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	493	1	7933	2	Y	244	246	0		9
						13	4	268	9						
-----															
PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043															
01	DLQ G-10	8464	-0-	8464	8464	393	1	7452	2	Y	533	533	0		15
						33	4	586	9						
02	DLQ G-10	7436	-0-	7436	15900	387	1	6557	2	Y	436	436	0		15
						12	4	480	9						
03	DLQ G-10	7524	-0-	7524	23424	369	1	6654	2	Y	445	446	0		14
						11	4	490	9						
04	DLQ G-10	7220	-0-	7220	30644	324	1	6417	2	Y	423	422	0		15
						14	4	465	9						
05	38700 X	8056	-0-	-30644	-0-	409	1	7122	2	Y	464	459	0		20
						15	4	510	9						
06	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	446	1	7183	2	Y	434	438	0		16
						12	4	477	9						
-----															
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896															
01	DLQ G-10	6806	-0-	6806	6806	319	1	6085	2	Y	343	339	0		12
						25	4	377	9						
02	DLQ G-10	6248	-0-	6248	13054	327	1	5543	2	Y	334	335	0		11
						11	4	367	9						
03	DLQ G-10	6327	-0-	6327	19381	314	1	5637	2	Y	326	327	0		10
						17	4	359	9						
04	DLQ G-10	5178	-0-	5178	24559	234	1	4645	2	Y	263	263	0		10
						10	4	289	9						
05	30453 X	5894	-0-	-24559	-0-	302	1	5254	2	Y	297	295	0		12
						11	4	327	9						
*06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	330	1	5311	2	Y	265	268	0		9
						9	4	292	9						
-----															
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896															
01	DLQ G-10	3788	-0-	3788	3788	176	1	3340	2	Y	234	233	0		7
						15	4	257	9						
02	DLQ G-10	3381	-0-	3381	7169	177	1	3003	2	Y	177	178	0		6
						6	4	195	9						
03	DLQ G-10	3676	-0-	3676	10845	182	1	3278	2	Y	192	192	0		6
						5	4	211	9						
04	DLQ G-10	3189	-0-	3189	14034	144	1	2857	2	Y	165	165	0		6
						6	4	182	9						
05	17532 X	3498	-0-	-14034	-0-	179	1	3120	2	Y	175	174	0		7
						6	4	193	9						
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	189	1	3044	2	Y	169	170	0		6
						5	4	186	9						
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4346	-0-	4346	5717	206	1 16 4	3918	2 206 9	Y	187	186	0	6	
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	9660	209	1 7 4	3553	2 174 9	Y	158	160	0	4	
03	DLQ G-10	2237	-0-	2237	11897	114	1 3 4	2028	2 92 9	Y	84	86	0	2	
04	DLQ G-10	1735	-0-	1735	13632	79	1 4 4	1582	2 70 9	Y	64	64	0	2	
05	15409 X	1777	-0-	-13632	-0-	93	1 3 4	1615	2 66 9	Y	60	60	0	2	
06	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	93	1 2 4	1496	2 55 9	Y	50	50	0	2	

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

01	DLQ G-10	6359	-0-	6359	6359	298	1 24 4	5666	2 371 9	Y	337	336	0	10
02	DLQ G-10	6240	-0-	6240	12599	326	1 10 4	5520	2 384 9	Y	349	346	0	13
03	DLQ G-10	6610	-0-	6610	19209	326	1 9 4	5867	2 408 9	Y	371	372	0	12
04	DLQ G-10	5749	-0-	5749	24958	259	1 12 4	5152	2 326 9	Y	296	301	0	7
05	30829 X	5871	-0-	-24958	-0-	307	1 11 4	5338	2 215 9	Y	195	194	0	8
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	321	1 8 4	5166	2 209 9	Y	190	191	0	7

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

01	DLQ G-10	7019	-0-	7019	7019	340	1 28 4	6472	2 179 9	Y	163	162	0	11
02	DLQ G-10	6947	-0-	6947	13966	365	1 12 4	6184	2 386 9	Y	351	344	0	18
*03	DLQ G-10	7286	-0-	7286	21252	362	1 10 4	6517	2 397 9	Y	361	362	0	17
04	DLQ G-10	6349	-0-	6349	27601	289	1 13 4	5748	2 299 9	Y	272	278	0	5
05	34313 X	6712	-0-	-27601	-0-	355	1 13 4	6183	2 161 9	Y	146	145	0	6
06	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	360	1 9 4	5794	2 295 9	Y	268	262	0	12

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

01	DLQ G-10	3101	-0-	3101	3101	150	1 8 4	2792	2 151 9	Y	137	138	0	4
02	DLQ G-10	2583	-0-	2583	5684	134	1 4 4	2273	2 172 9	Y	156	154	0	6
03	DLQ G-10	3220	-0-	3220	8904	158	1 5 4	2860	2 197 9	Y	179	179	0	6
04	DLQ G-10	3062	-0-	3062	11966	138	1 6 4	2734	2 184 9	Y	167	166	0	7
05	15605 X	3639	-0-	-11966	-0-	186	1 7 4	3244	2 202 9	Y	184	186	0	5
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	147	1 12 4	2372	2 114 9	Y	104	105	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 9111 - 15335			
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
01	DLQ G-10	5512	-0-	5512	5512	257 1	4903 2	Y	302	296 0	12
02	DLQ G-10	4967	-0-	4967	10479	20 4	332 9				
03	DLQ G-10	4791	-0-	4791	15270	260 1	4405 2	Y	267	270 0	9
04	DLQ G-10	4587	-0-	4587	19857	8 4	294 9				
*05	23927 X	4070	-0-	-19857	-0-	239 1	4281 2	Y	240	242 0	7
*06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	7 4	264 9				
						208 1	4113 2	Y	233	233 0	7
						10 4	256 9				
						208 1	3624 2	Y	210	209 0	8
						7 4	231 9				
						261 1	4201 2	Y	239	240 0	7
						7 4	263 9				
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8545 - 13633			
01	DLQ G-10	4939	-0-	4939	4939	232 1	4399 2	Y	263	261 0	8
02	DLQ G-10	4711	-0-	4711	9650	19 4	289 9				
03	DLQ G-10	4862	-0-	4862	14512	248 1	4200 2	Y	232	232 0	8
04	DLQ G-10	5010	-0-	5010	19522	8 4	255 9				
05	24423 X	4901	-0-	-19522	-0-	242 1	4349 2	Y	240	240 0	8
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	7 4	264 9				
						227 1	4505 2	Y	244	243 0	9
						10 4	268 9				
						251 1	4374 2	Y	243	242 0	10
						9 4	267 9				
						251 1	4033 2	Y	221	223 0	8
						7 4	243 9				
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8256 - 14474			
01	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	155 1	2982 2	Y	355	353 0	11
02	DLQ G-10	3534	-0-	3534	7075	13 4	391 9				
03	DLQ G-10	3790	-0-	3790	10865	171 1	2901 2	Y	415	411 0	15
04	DLQ G-10	3387	-0-	3387	14252	5 4	457 9				
05	17881 X	3629	-0-	-14252	-0-	174 1	3136 2	Y	432	433 0	14
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	5 4	475 9				
						142 1	2819 2	Y	382	381 0	15
						6 4	420 9				
						173 1	3013 2	Y	397	396 0	16
						6 4	437 9				
						180 1	2890 2	Y	445	445 0	16
						5 4	490 9				
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH	9174	PERF. 9697 - 15292			
01	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	156 1	2961 2	Y	183	182 0	6
02	DLQ G-10	2534	-0-	2534	5865	13 4	201 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5865	131 1	2255 2	Y	131	137 0	-0-
04	DLQ G-10	4283	-0-	4283	10148	4 4	144 9				
05	13831 X	3683	-0-	-10148	-0-	199 1	3843 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	11 4	230 9				
						189 1	3287 2	Y	182	183 0	7
						7 4	200 9				
						227 1	3650 2	Y	207	209 0	5
						6 4	228 9				

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300												
PILONCILLO		WELL #: F		5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE		12/12/2022		TOTAL DEPTH		9517 PERF.10018 - 15973		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3097	-0-	3097			142	1	2691	2	Y	229	228	0		7
							12	4	252	9						
02	DLQ G-10	3005	-0-	3005		6102	155	1	2625	2	Y	200	200	0		7
							5	4	220	9						
03	DLQ G-10	3025	-0-	3025		9127	148	1	2663	2	Y	191	192	0		6
							4	4	210	9						
04	DLQ G-10	2600	-0-	2600		11727	116	1	2313	2	Y	151	150	0		7
							5	4	166	9						
05	14754 X	3027	-0-	-11727		-0-	152	1	2640	2	Y	200	199	0		8
							15	4	220	9						
06	2752 X	2752	-0-	-0-		-0-	149	1	2404	2	Y	177	178	0		7
							4	4	195	9						
-----																
PILONCILLO		WELL #: F		5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE		04/23/2016		TOTAL DEPTH		9401 PERF. 9875 - 15825		
01	DLQ G-10	2630	-0-	2630		2630	121	1	2287	2	Y	193	194	0		5
							10	4	212	9						
02	DLQ G-10	3338	-0-	3338		5968	172	1	2911	2	Y	226	224	0		7
							6	4	249	9						
03	DLQ G-10	3040	-0-	3040		9008	149	1	2674	2	Y	194	195	0		6
							4	4	213	9						
04	DLQ G-10	2496	-0-	2496		11504	111	1	2205	2	Y	159	159	0		6
							5	4	175	9						
05	15507 X	4003	-0-	-11504		-0-	201	1	3495	2	Y	273	261	0		18
							7	4	300	9						
06	3994 X	3994	-0-	-0-		-0-	216	1	3484	2	Y	262	270	0		10
							6	4	288	9						
-----																
PILONCILLO		WELL #: F		5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE		04/21/2016		TOTAL DEPTH		9862 PERF.10099 - 17053		
01	DLQ G-10	4415	-0-	4415		4415	211	1	4011	2	Y	160	159	0		5
							17	4	176	9						
02	DLQ G-10	3297	-0-	3297		7712	174	1	2989	2	Y	116	121	0		-0-
							6	4	128	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		7712					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	8224	-0-	8224		15936	370	1	7542	2	Y	267	263	0		4
							18	4	294	9						
05	20990 X	5054	-0-	-15936		-0-	267	1	4653	2	Y	113	110	0		7
							10	4	124	9						
06	4772 X	4772	-0-	-0-		-0-	270	1	4342	2	Y	139	141	0		5
							7	4	153	9						
-----																
PILONCILLO		WELL #: F		5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE		04/20/2016		TOTAL DEPTH		9765 PERF.10239 - 17058		
01	DLQ G-10	3926	-0-	3926		3926	187	1	3563	2	Y	146	146	0		4
							15	4	161	9						
02	DLQ G-10	2800	-0-	2800		6726	148	1	2540	2	Y	97	101	0		-0-
							5	4	107	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6726					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	6644	-0-	6644		13370	298	1	6095	2	Y	215	209	0		6
							14	4	237	9						
05	17533 X	4163	-0-	-13370		-0-	217	1	3785	2	Y	139	140	0		5
							8	4	153	9						
06	3497 X	3497	-0-	-0-		-0-	197	1	3172	2	Y	100	101	0		4
							18	4	110	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9703 - 16277					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	8765	-0-	8765	8765	416 1	7912 2	Y	367	366	0			11
02	DLQ	G-10	8282	-0-	8282	17047	33 4	404 9	Y	323	323	0			11
03	DLQ	G-10	8748	-0-	8748	25795	14 4	355 9	Y	327	328	0			10
04	DLQ	G-10	7298	-0-	7298	33093	441 1	7935 2	Y	270	269	0			11
05	41437	X	8344	-0-	-33093	-0-	12 4	360 9	Y	301	300	0			12
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	23 4	297 9	Y	269	271	0			10
							434 1	7564 2							
							15 4	331 9							
							456 1	7336 2							
							12 4	296 9							
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236					
01	DLQ	G-10	3506	-0-	3506	3506	160 1	3009 2	Y	295	294	0			9
02	DLQ	G-10	3275	-0-	3275	6781	12 4	325 9	Y	277	276	0			10
03	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	9765	165 1	2800 2	Y	299	290	0			19
04	DLQ	G-10	6676	-0-	6676	16441	5 4	305 9	Y	667	666	0			20
05	21727	X	5286	-0-	-16441	-0-	140 1	2511 2	Y	492	502	0			10
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4 4	329 9	Y	236	236	0			10
							285 1	5643 2							
							14 4	734 9							
							257 1	4479 2							
							9 4	541 9							
							259 1	4147 2							
							15 4	260 9							
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368					
01	DLQ	G-10	5157	-0-	5157	5157	245 1	4625 2	Y	244	243	0			8
02	DLQ	G-10	5283	-0-	5283	10440	19 4	268 9	Y	233	233	0			8
03	DLQ	G-10	5338	-0-	5338	15778	9 4	256 9	Y	199	193	0			14
04	DLQ	G-10	5072	-0-	5072	20850	266 1	4846 2	Y	207	207	0			14
*05	26580	X	5730	-0-	-20850	-0-	7 4	219 9	Y	264	260	0			18
*06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	231 1	4603 2	Y	200	205	0			13
							10 4	228 9							
							295 1	5135 2							
							10 4	290 9							
							288 1	4632 2							
							8 4	220 9							
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 9309 - 15717					
01	DLQ	G-10	6658	-0-	6658	6658	312 1	5939 2	Y	346	345	0			10
02	DLQ	G-10	6215	-0-	6215	12873	26 4	381 9	Y	301	300	0			11
03	DLQ	G-10	6360	-0-	6360	19233	327 1	5547 2	Y	302	303	0			10
04	DLQ	G-10	5651	-0-	5651	24884	10 4	331 9	Y	263	262	0			11
05	31216	X	6332	-0-	-24884	-0-	317 1	5702 2	Y	287	286	0			12
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	9 4	332 9	Y	320	320	0			12
							255 1	5082 2							
							25 4	289 9							
							326 1	5678 2							
							12 4	316 9							
							330 1	5310 2							
							9 4	352 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300									
PILONCILLO			WELL #:	E 2HD	RRCID ->	281842	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9393 - 15621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
01	DLQ	G-10	8481	-0-	8481	8481	399 1	7577 2	Y	429	429 0	12	
							33 4	472 9					
02	DLQ	G-10	8138	-0-	8138	16619	429 1	7273 2	Y	384	383 0	13	
							14 4	422 9					
03	DLQ	G-10	8465	-0-	8465	25084	424 1	7632 2	Y	361	363 0	11	
							12 4	397 9					
04	DLQ	G-10	7570	-0-	7570	32654	344 1	6838 2	Y	338	337 0	12	
							16 4	372 9					
*05	40797	X	8143	-0-	-32654	-0-	418 1	7286 2	Y	382	379 0	15	
							19 4	420 9					
*06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	424 1	6823 2	Y	380	382 0	13	
							11 4	418 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:	E 2HC	RRCID ->	281844	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9354 - 15900	
-----													
01	DLQ	G-10	6422	-0-	6422	6422	305 1	5791 2	Y	274	272 0	9	
							25 4	301 9					
02	DLQ	G-10	6060	-0-	6060	12482	322 1	5460 2	Y	244	244 0	9	
							10 4	268 9					
03	DLQ	G-10	6432	-0-	6432	18914	324 1	5835 2	Y	240	241 0	8	
							9 4	264 9					
04	DLQ	G-10	5797	-0-	5797	24711	266 1	5285 2	Y	213	213 0	8	
							12 4	234 9					
05	31095	X	6384	-0-	-24711	-0-	332 1	5777 2	Y	239	237 0	10	
							12 4	263 9					
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	344 1	5538 2	Y	272	272 0	10	
							9 4	299 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:	E 2HE	RRCID ->	281845	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	9480 - 16005	
-----													
01	DLQ	G-10	5436	-0-	5436	5436	250 1	4759 2	Y	369	369 0	10	
							21 4	406 9					
02	DLQ	G-10	5101	-0-	5101	10537	268 1	4546 2	Y	253	254 0	9	
							9 4	278 9					
03	DLQ	G-10	5320	-0-	5320	15857	262 1	4714 2	Y	306	305 0	10	
							7 4	337 9					
04	DLQ	G-10	4889	-0-	4889	20746	220 1	4363 2	Y	263	263 0	10	
							17 4	289 9					
05	25956	X	5210	-0-	-20746	-0-	265 1	4624 2	Y	284	282 0	12	
							9 4	312 9					
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	270 1	4346 2	Y	267	270 0	9	
							7 4	294 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:	E 36HX	RRCID ->	281893	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9826 - 14364	
-----													
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					
05	14237	X	3513	-0-	-10724	-0-	184 1	3209 2	Y	103	102 0	5	
							7 4	113 9					
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	193 1	3106 2	Y	99	100 0	4	
							18 4	109 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5859 X	5843	-0-	-16	-0-	265 1	5037 2	22 4	519 9	Y	472	467 0			17
02	5481 X	5470	-0-	-11	-0-	275 1	4661 2	9 4	525 9	Y	477	477 0			17
03	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	277 1	4978 2	8 4	623 9	Y	566	564 0			19
04	5670 X	5102	-0-	-568	-0-	224 1	4460 2	10 4	408 9	Y	371	376 0			14
05	5859 X	5562	-0-	-297	-0-	277 1	4829 2	10 4	446 9	Y	405	402 0			17
06	5670 X	5354	-0-	-316	-0-	289 1	4649 2	8 4	408 9	Y	371	375 0			13

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

01	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	316 1	6002 2	26 4	655 9	Y	595	592 0			19
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	333 1	5651 2	11 4	613 9	Y	557	556 0			20
03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	329 1	5919 2	9 4	595 9	Y	541	544 0			17
04	6780 X	5850	-0-	-930	-0-	254 1	5060 2	12 4	524 9	Y	476	472 0			21
05	7068 X	6371	-0-	-697	-0-	313 1	5450 2	11 4	597 9	Y	543	543 0			21
06	6840 X	6131	-0-	-709	-0-	328 1	5278 2	9 4	516 9	Y	469	474 0			16

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45 1	845 2	4 4	215 9	Y	195	194 0			6
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	50 1	841 2	2 4	188 9	Y	171	171 0			6
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	56 1	1014 2	2 4	218 9	Y	198	198 0			6
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	46 1	906 2	2 4	191 9	Y	174	173 0			7
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	58 1	1018 2	2 4	254 9	Y	231	228 0			10
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	56 1	899 2	1 4	246 9	Y	224	227 0			7

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	1 9		Y	1	1 0			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7270	-0-	7270	7270	353	1 6687	2 204	9	Y	185	185	0			5
02	DLQ G-10	4939	-0-	4939	12209	264	1 4537	2 129	9	Y	117	122	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12209					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6222	-0-	6222	18431	288	1 5767	2 153	9	Y	139	133	0			6
05	25709 X	7278	-0-	-18431	-0-	384	1 6697	2 183	9	Y	166	165	0			7
06	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	365	1 5881	2 187	9	Y	170	171	0			6

PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098								
01	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	348	1 6603	2 435	9	Y	395	393	0			12
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	349	1 5915	2 442	9	Y	402	399	0			15
03	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	347	1 6257	2 461	9	Y	419	420	0			14
04	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	287	1 5718	2 494	9	Y	449	446	0			17
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	359	1 6255	2 553	9	Y	503	499	0			21
*06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	367	1 5909	2 435	9	Y	395	401	0			15

PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200								
01	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	165	1 3129	2 320	9	Y	291	291	0			8
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	183	1 3103	2 294	9	Y	267	266	0			9
03	3689 X	3638	-0-	-51	-0-	176	1 3172	2 285	9	Y	259	260	0			8
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	175	1 3460	2 299	9	Y	272	270	0			10
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	193	1 3359	2 297	9	Y	270	269	0			11
*06	3570 X	2980	-0-	-590	-0-	163	1 2628	2 185	9	Y	168	170	0			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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			
05	4123 X	3394	-0-	-729	-0-	161	1 2808	2 Y	381	380 0	15
						6	4 419	9			
06	3960 X	2839	-0-	-1121	-0-	143	1 2300	2 Y	356	357 0	14
						4	4 392	9			
-----											
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556			
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			
05	29870 X	5842	-0-	-24028	-0-	288	1 5010	2 Y	485	482 0	20
						10	4 534	9			
*06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	309	1 4981	2 Y	471	476 0	15
						15	4 518	9			
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447			
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			
05	23936 X	4976	-0-	-18960	-0-	254	1 4425	2 Y	262	261 0	11
						9	4 288	9			
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	255	1 4106	2 Y	299	296 0	14
						7	4 329	9			
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622			
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			
05	26669 X	5252	-0-	-21417	-0-	267	1 4648	2 Y	298	294 0	13
						9	4 328	9			
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	265	1 4269	2 Y	334	333 0	14
						7	4 367	9			

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300									
PILONCILLO			WELL #:	A 18HW	RRCID ->	282212	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8494 - 14465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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				
05		20088 X	3928	-0-	-16160	-0-	194	1 3375	2	Y	320	317 0	14
							7	4 352	9				
06		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	191	1 3074	2	Y	290	294 0	10
							5	4 319	9				
-----													
PILONCILLO			WELL #:	B 1HY	RRCID ->	282223	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8913 - 14674	
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				
05		21057 X	3531	-0-	-17526	-0-	166	1 2896	2	Y	420	451 0	15
							7	4 462	9				
06		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	185	1 2972	2	Y	452	450 0	17
							5	4 497	9				
-----													
PILONCILLO			WELL #:	B 1HC	RRCID ->	282224	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8829 - 15186	
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				
05		17455 X	2852	-0-	-14603	-0-	136	1 2364	2	Y	315	313 0	13
							5	4 347	9				
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	151	1 2443	2	Y	272	279 0	6
							4	4 299	9				
-----													
PILONCILLO			WELL #:	B 1HZ	RRCID ->	282225	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	9090 - 14872	
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				
05		13198 X	2723	-0-	-10475	-0-	126	1 2203	2	Y	354	353 0	14
							5	4 389	9				
06		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	114	1 1832	2	Y	351	352 0	13
							3	4 386	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4092 X	3864	-0-	-228	-0-	171 1	3255 2	Y	385	383 0	12
						14 4	424 9				
02	3712 X	3668	-0-	-44	-0-	183 1	3106 2	Y	339	339 0	12
						6 4	373 9				
03	3937 X	3797	-0-	-140	-0-	180 1	3232 2	Y	345	346 0	11
						5 4	380 9				
04	3750 X	3691	-0-	-59	-0-	158 1	3149 2	Y	339	338 0	12
						11 4	373 9				
05	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	181 1	3148 2	Y	346	344 0	14
						6 4	381 9				
*06	3780 X	3629	-0-	-151	-0-	193 1	3104 2	Y	297	299 0	12
						5 4	327 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608			
01	DLQ G-10	6404	-0-	6404	6404	304 1	5765 2	Y	282	282 0	8
						25 4	310 9				
02	DLQ G-10	2737	-0-	2737	9141	142 1	2429 2	Y	109	114 0	3
						46 4	120 9				
03	DLQ G-10	5933	-0-	5933	15074	297 1	5455 2	Y	147	147 0	3
						19 4	162 9				
04	DLQ G-10	3496	-0-	3496	18570	164 1	3231 2	Y	64	64 0	3
						31 4	70 9				
05	23768 X	5198	-0-	-18570	-0-	272 1	4733 2	Y	166	160 0	9
						10 4	183 9				
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	297 1	4785 2	Y	267	266 0	10
						8 4	294 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545			
01	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	74 1	1415 2	Y	65	65 0	2
						6 4	72 9				
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	3275	89 1	1514 2	Y	93	91 0	4
						3 4	102 9				
03	DLQ G-10	1822	-0-	1822	5097	90 1	1618 2	Y	101	102 0	3
						3 4	111 9				
04	DLQ G-10	882	-0-	882	5979	37 1	786 2	Y	47	50 0	-0-
						7 4	52 9				
05	7384 X	1405	-0-	-5979	-0-	71 1	1240 2	Y	78	78 0	-0-
						8 4	86 9				
06	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	69 1	1111 2	Y	69	66 0	3
						2 4	76 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910			
01	DLQ G-10	11007	-0-	11007	11007	503 1	9551 2	Y	828	826 0	25
						42 4	911 9				
02	DLQ G-10	11491	-0-	11491	22498	591 1	10004 2	Y	797	793 0	29
						19 4	877 9				
03	DLQ G-10	12167	-0-	12167	34665	593 1	10660 2	Y	815	820 0	24
						17 4	897 9				
04	DLQ G-10	10923	-0-	10923	45588	486 1	9653 2	Y	693	690 0	27
						22 4	762 9				
05	57432 X	11844	-0-	-45588	-0-	596 1	10391 2	Y	760	756 0	31
						21 4	836 9				
06	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	597 1	9602 2	Y	685	692 0	24
						16 4	754 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
01	DLQ G-10	4748	-0-	4748	4748	225 1	4297 2	2	Y	188	187 0		7
02	DLQ G-10	9816	-0-	9816	14564	19 4	207 9						
*03	DLQ G-10	13706	-0-	13706	28270	536 1	9068 2	2	Y	177	173 0		11
04	DLQ G-10	7036	-0-	7036	35306	17 4	195 9						
05	39598 X	4292	-0-	-35306	-0-	710 1	12626 2	2	Y	317	316 0		12
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	21 4	349 9						
						323 1	6492 2	2	Y	188	195 0		4
						14 4	207 9						
						226 1	3929 2	2	Y	117	119 0		2
						8 4	129 9						
						166 1	2645 2	2	Y	77	73 0		6
						79 4	85 9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9750 - 15218			
01	DLQ G-10	1648	-0-	1648	1648	77 1	1479 2	2	Y	78	78 0		2
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	2871	6 4	86 9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2871	64 1	1098 2	2	Y	54	56 0		-0-
04	DLQ G-10	3188	-0-	3188	6059	2 4	59 9						
05	7682 X	1623	-0-	-6059	-0-	141 1	2896 2	2	Y	-0-	128 0		-0-
06	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	7 4	144 9			131			3
						84 1	1460 2	2	Y	69	69 0		3
						3 4	76 9						
						110 1	1772 2	2	Y	84	84 0		3
						3 4	92 9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9745 - 15015			
01	DLQ G-10	8340	-0-	8340	8340	405 1	7649 2	2	Y	214	212 0		6
02	DLQ G-10	6298	-0-	6298	14638	51 4	235 9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14638	337 1	5786 2	2	Y	149	155 0		-0-
04	DLQ G-10	7623	-0-	7623	22261	11 4	164 9						
05	30172 X	7911	-0-	-22261	-0-	17 4	188 9			-0-	164 0		-0-
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	418 1	7274 2	2	Y	171	164 0		7
						15 4	204 9						
						410 1	6603 2	2	Y	166	167 0		6
						11 4	183 9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9721 - 14893			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9828 - 15016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	66 1	1262 2	5 4	73 9	Y	66	66	0			2
02	DLQ G-10	1398	-0-	1398	2804	74 1	1254 2	2 4	68 9	Y	62	61	0			3
03	DLQ G-10	3103	-0-	3103	5907	155 1	2813 2	4 4	131 9	Y	119	118	0			4
04	DLQ G-10	1961	-0-	1961	7868	89 1	1788 2	4 4	80 9	Y	73	75	0			2
05	9183 X	1315	-0-	-7868	-0-	68 1	1191 2	2 4	54 9	Y	49	49	0			2
06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	70 1	1125 2	2 4	52 9	Y	47	47	0			2
PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9850 - 15248						
01	DLQ G-10	9427	-0-	9427	9427	450 1	8525 2	36 4	416 9	Y	378	378	0			11
02	DLQ G-10	5758	-0-	5758	15185	302 1	5186 2	10 4	260 9	Y	236	247	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15185					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20696	-0-	20696	35881	933 1	18844 2	47 4	872 9	Y	793	772	0			21
05	46866 X	10985	-0-	-35881	-0-	568 1	9899 2	43 4	475 9	Y	432	439	0			14
06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	471 1	7585 2	12 4	364 9	Y	331	333	0			12
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9785 - 14530						
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	310 1	5889 2	23 4	294 9	Y	267	267	0			8
02	DLQ G-10	6287	-0-	6287	12803	335 1	5680 2	11 4	261 9	Y	237	236	0			9
03	DLQ G-10	10411	-0-	10411	23214	522 1	9504 2	15 4	370 9	Y	336	333	0			12
04	DLQ G-10	7777	-0-	7777	30991	359 1	7210 2	15 4	193 9	Y	175	182	0			5
05	37464 X	6473	-0-	-30991	-0-	342 1	5950 2	19 4	162 9	Y	147	146	0			6
06	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	345 1	5550 2	9 4	152 9	Y	138	139	0			5
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9783 - 15451						
01	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	242 1	4609 2	22 4	226 9	Y	205	204	0			5
02	DLQ G-10	3487	-0-	3487	8586	184 1	3152 2	6 4	145 9	Y	132	137	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8586					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3145	-0-	3145	11731	149 1	2855 2	14 4	127 9	Y	115	113	0			2
05	17819 X	6088	-0-	-11731	-0-	318 1	5506 2	16 4	248 9	Y	225	217	0			10
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	337 1	5433 2	12 4	241 9	Y	219	222	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282860	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9731	- 15660							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	461	1	8797	2	Y	315	313	0		10
						41	4	347	9						
02	DLQ G-10	7020	-0-	7020	16666	373	1	6402	2	Y	212	222	0		-0-
						12	4	233	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16666					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	16401	-0-	16401	33067	751	1	15101	2	Y	466	451	0		15
						36	4	513	9						
05	44577 X	11510	-0-	-33067	-0-	599	1	10442	2	Y	406	406	0		15
						22	4	447	9						
06	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	589	1	9491	2	Y	370	373	0		12
						15	4	407	9						

PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9706	- 15972							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	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							
01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	91	1	1710	2	Y	84	84	0		2
						7	4	92	9						
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	3231	71	1	1223	2	Y	32	34	0		-0-
						2	4	35	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3231					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2296	-0-	2296	5527	106	1	2130	2	Y	49	48	0		1
						6	4	54	9						
05	7072 X	1545	-0-	-5527	-0-	82	1	1423	2	Y	34	34	0		1
						3	4	37	9						
06	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1278	2	Y	30	30	0		1
						2	4	33	9						

PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8468	- 15006							
01	DLQ G-10	4862	-0-	4862	4862	224	1	4280	2	Y	308	304	0		12
						19	4	339	9						
02	DLQ G-10	4423	-0-	4423	9285	228	1	3874	2	Y	285	287	0		10
						7	4	314	9						
03	DLQ G-10	4650	-0-	4650	13935	227	1	4099	2	Y	289	290	0		9
						6	4	318	9						
04	DLQ G-10	4134	-0-	4134	18069	184	1	3667	2	Y	249	249	0		9
						9	4	274	9						
05	22496 X	4427	-0-	-18069	-0-	225	1	3913	2	Y	255	253	0		11
						8	4	281	9						
06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	230	1	3700	2	Y	220	223	0		8
						6	4	242	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003	COMPL. DATE 05/14/2017	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8468	- 15056							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	85 1	1606 2	1606 2	Y	128	126	0				5
02	DLQ G-10	2088	-0-	2088	3931	109 1	1853 2	1853 2	Y	112	113	0				4
03	DLQ G-10	2262	-0-	2262	6193	113 1	2028 2	2028 2	Y	107	108	0				3
04	DLQ G-10	2027	-0-	2027	8220	91 1	1813 2	1813 2	Y	108	107	0				4
05	3100 N	1824	-0-	-1276	6944	92 1	1610 2	1610 2	Y	88	88	0				4
06	3000 N	1840	-0-	-1160	5784	100 1	1610 2	1610 2	Y	115	115	0				4
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8411	- 14708							
01	DLQ G-10	5242	-0-	5242	5242	240 1	4545 2	4545 2	Y	401	402	0				9
02	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9709	230 1	3891 2	3891 2	Y	307	305	0				11
03	DLQ G-10	4994	-0-	4994	14703	242 1	4360 2	4360 2	Y	350	351	0				10
04	DLQ G-10	4545	-0-	4545	19248	202 1	4027 2	4027 2	Y	279	280	0				9
*05	24131 X	4883	-0-	-19248	-0-	245 1	4268 2	4268 2	Y	328	324	0				13
*06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	253 1	4064 2	4064 2	Y	309	312	0				10
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005	COMPL. DATE 05/17/2017	TOTAL DEPTH	8133	PERF. 8400	- 14801							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-						-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	5	-0-	5	5	4 2	1 9	1 9	Y	1	1	0				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH	8144	PERF. 8538	- 14677							
01	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	99 1	1752 2	1752 2	Y	112	119	0				-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	2296	17 1	284 2	284 2	Y	14	9	0				5
03	DLQ G-10	4022	-0-	4022	6318	190 1	3411 2	3411 2	Y	378	371	0				12
04	DLQ G-10	3659	-0-	3659	9977	158 1	3158 2	3158 2	Y	305	306	0				11
05	13650 X	3673	-0-	-9977	-0-	185 1	3225 2	3225 2	Y	233	235	0				9
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	145 1	2329 2	2329 2	Y	275	274	0				10
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8598	- 14960							
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-						-0-
06	T. A.	4	-0-	4	9	4 2			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
		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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	4003	-0-	4003	4003	184	1	3452	2	Y	317	320	0	6
						18	4	349	9					
02	DLQ G-10	4169	-0-	4169	8172	211	1	3586	2	Y	332	326	0	12
						7	4	365	9					
03	DLQ G-10	4338	-0-	4338	12510	209	1	3771	2	Y	320	323	0	9
						6	4	352	9					
04	DLQ G-10	3691	-0-	3691	16201	163	1	3228	2	Y	262	261	0	10
						12	4	288	9					
05	20234 X	4033	-0-	-16201	-0-	201	1	3507	2	Y	289	287	0	12
						7	4	318	9					
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	205	1	3300	2	Y	250	253	0	9
						5	4	275	9					
PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8723	- 14541					
01	DLQ G-10	4968	-0-	4968	4968	219	1	4209	2	Y	475	474	0	16
						17	4	523	9					
02	DLQ G-10	5283	-0-	5283	10251	264	1	4478	2	Y	480	482	0	14
						13	4	528	9					
03	DLQ G-10	4779	-0-	4779	15030	227	1	4087	2	Y	417	418	0	13
						6	4	459	9					
04	DLQ G-10	4448	-0-	4448	19478	186	1	3684	2	Y	518	511	0	20
						8	4	570	9					
05	24176 X	4698	-0-	-19478	-0-	230	1	4013	2	Y	406	410	0	16
						8	4	447	9					
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	241	1	3879	2	Y	438	438	0	16
						6	4	482	9					
PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8364	- 14693					
01	DLQ G-10	3815	-0-	3815	3815	172	1	3296	2	Y	303	299	0	9
						14	4	333	9					
02	DLQ G-10	4012	-0-	4012	7827	204	1	3464	2	Y	307	307	0	9
						6	4	338	9					
03	DLQ G-10	3435	-0-	3435	11262	163	1	2927	2	Y	309	309	0	9
						5	4	340	9					
04	DLQ G-10	3217	-0-	3217	14479	134	1	2675	2	Y	365	361	0	13
						6	4	402	9					
05	17648 X	3169	-0-	-14479	-0-	154	1	2682	2	Y	298	299	0	12
						5	4	328	9					
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	161	1	2594	2	Y	322	322	0	12
						4	4	354	9					
PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055	COMPL. DATE 05/19/2017	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8506	- 14769					
01	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	102	1	1973	2	Y	170	165	0	6
						8	4	187	9					
02	DLQ G-10	2246	-0-	2246	4516	115	1	1952	2	Y	159	161	0	4
						4	4	175	9					
03	DLQ G-10	1762	-0-	1762	6278	88	1	1598	2	Y	66	68	0	2
						3	4	73	9					
04	DLQ G-10	1605	-0-	1605	7883	74	1	1469	2	Y	54	54	0	2
						3	4	59	9					
05	3100 N	1707	-0-	-1393	6490	88	1	1537	2	Y	72	71	0	3
						3	4	79	9					
06	3000 N	1575	-0-	-1425	5065	87	1	1398	2	Y	80	80	0	3
						2	4	88	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	205	1	3890	2	Y	392	390	0		12
						23	4	431	9						
02	DLQ G-10	4047	-0-	4047	8596	205	1	3477	2	Y	325	326	0		11
						7	4	358	9						
03	DLQ G-10	4035	-0-	4035	12631	197	1	3543	2	Y	263	267	0		7
						6	4	289	9						
04	DLQ G-10	3694	-0-	3694	16325	165	1	3285	2	Y	215	214	0		8
						7	4	237	9						
05	20319 X	3994	-0-	-16325	-0-	203	1	3528	2	Y	233	231	0		10
						7	4	256	9						
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	208	1	3352	2	Y	222	224	0		8
						5	4	244	9						
PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017				TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250					
01	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	163	1	3216	2	Y	237	226	0		11
						13	4	261	9						
02	DLQ G-10	3959	-0-	3959	7612	213	1	3649	2	Y	82	93	0		-0-
						7	4	90	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7612					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3272	-0-	3272	10884	155	1	2874	2	Y	215	205	0		10
						6	4	237	9						
05	16996 X	6112	-0-	-10884	-0-	307	1	5339	2	Y	393	395	0		8
						34	4	432	9						
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	148	1	2399	2	Y	159	163	0		4
						13	4	175	9						
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007					
01	DLQ G-10	5230	-0-	5230	5230	250	1	4727	2	Y	212	213	0		6
						20	4	233	9						
02	DLQ G-10	4772	-0-	4772	10002	255	1	4311	2	Y	180	178	0		8
						8	4	198	9						
03	DLQ G-10	6944	-0-	6944	16946	349	1	6308	2	Y	252	251	0		9
						10	4	277	9						
04	DLQ G-10	6407	-0-	6407	23353	299	1	5835	2	Y	234	234	0		9
						16	4	257	9						
05	28556 X	5203	-0-	-23353	-0-	271	1	4715	2	Y	188	190	0		7
						10	4	207	9						
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	252	1	4063	2	Y	164	165	0		6
						7	4	180	9						
PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012					
01	DLQ G-10	4346	-0-	4346	4346	207	1	3956	2	Y	150	148	0		4
						18	4	165	9						
02	DLQ G-10	3174	-0-	3174	7520	168	1	2890	2	Y	100	104	0		-0-
						6	4	110	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7520					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	34	-0-	34	7554	2	1	31	2	Y	1				1
						1	9								
05	11143 X	3589	-0-	-7554	-0-	188	1	3277	2	Y	107	104	0		4
						6	4	118	9						
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	181	1	2917	2	Y	96	97	0		3
						5	4	106	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5251	-0-	5251	5251	243	1	4550	2	Y	399	409	0			8
						19	4	439	9							
02	DLQ G-10	4240	-0-	4240	9491	221	1	3734	2	Y	253	249	0			12
						7	4	278	9							
03	DLQ G-10	4959	-0-	4959	14450	247	1	4406	2	Y	272	277	0			7
						7	4	299	9							
04	DLQ G-10	4212	-0-	4212	18662	189	1	3769	2	Y	223	222	0			8
						9	4	245	9							
05	22847 X	4185	-0-	-18662	-0-	215	1	3745	2	Y	198	197	0			9
						7	4	218	9							
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	247	1	3984	2	Y	193	195	0			7
						7	4	212	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	260	-0-	260	260	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	DLQ G-10	12696	-0-	12696	12956	649	1	11667	2	Y	328	316	0			12
						19	4	361	9							
04	DLQ G-10	9845	-0-	9845	22801	450	1	9064	2	Y	282	289	0			5
						21	4	310	9							
05	27835 X	5034	-0-	-22801	-0-	264	1	4596	2	Y	141	140	0			6
						19	4	155	9							
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	271	1	4365	2	Y	157	157	0			6
						7	4	173	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

01	DLQ G-10	4552	-0-	4552	4552	210	1	4121	2	Y	183	177	0			6
						20	4	201	9							
02	DLQ G-10	3834	-0-	3834	8386	202	1	3465	2	Y	145	151	0			-0-
						7	4	160	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8386					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	8394	8	4			Y	-0-					-0-
05	12641 X	4247	-0-	-8394	-0-	217	1	3788	2	Y	214	203	0			11
						7	4	235	9							
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	203	1	3285	2	Y	241	244	0			8
						5	4	265	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	5	1	101	2	Y	184	187	0			5
						202	9									
02	DLQ G-10	933	-0-	933	1241	19	1	318	2	Y	541	514	0			32
						1	4	595	9							
03	DLQ G-10	911	-0-	911	2152	42	1	777	2	Y	83	79	0			36
						1	4	91	9							
04	DLQ G-10	1524	-0-	1524	3676	65	1	1305	2	Y	137	134	0			39
						3	4	151	9							
*05	3100 N	2273	-0-	-827	2849	115	1	2009	2	Y	132	139	0			32
						4	4	145	9							
*06	3000 N	1949	-0-	-1051	1798	111	1	1785	2	Y	45	45	0			32
						3	4	50	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																
01	DLQ	G-10	6112	-0-	6112	6112	293	1	5539	2	Y	234	236	0		6
							23	4	257	9						
02	DLQ	G-10	5293	-0-	5293	11405	284	1	4793	2	Y	188	184	0		10
							9	4	207	9						
03	DLQ	G-10	10123	-0-	10123	21528	501	1	9155	2	Y	413	407	0		16
							13	4	454	9						
04	DLQ	G-10	10843	-0-	10843	32371	503	1	9793	2	Y	475	473	0		18
							24	4	523	9						
05		40058 X	7687	-0-	-32371	-0-	396	1	6910	2	Y	333	340	0		11
							15	4	366	9						
06		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	249	1	4029	2	Y	196	200	0		7
							7	4	216	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #:	E 20HE	RRCID ->	283879	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9835 - 15948				
-----																
01	DLQ	G-10	2969	-0-	2969	2969	147	1	2640	2	Y	158	163	0		5
							8	4	174	9						
02	DLQ	G-10	2493	-0-	2493	5462	130	1	2227	2	Y	120	125	0		-0-
							4	4	132	9						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5462					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	5607	7	1	125	2	Y	7	5	0		2
							5	4	8	9						
05		7538 X	1931	-0-	-5607	-0-	100	1	1740	2	Y	80	77	0		5
							3	4	88	9						
06		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	123	122	0		6
							4	4	135	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #:	E 14HB	RRCID ->	283900	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9680 - 15880				
-----																
01	DLQ	G-10	12971	-0-	12971	12971	623	1	11847	2	Y	408	407	0		12
							52	4	449	9						
02	DLQ	G-10	9743	-0-	9743	22714	518	1	8894	2	Y	285	297	0		-0-
							17	4	314	9						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22714					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	10875	-0-	10875	33589	517	1	10001	2	Y	300	288	0		12
							27	4	330	9						
05		43748 X	10159	-0-	-33589	-0-	531	1	9250	2	Y	326	324	0		14
							19	4	359	9						
06		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	511	1	8208	2	Y	469	454	0		29
							13	4	516	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #:	E 14HD	RRCID ->	283957	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	9446 - 16025				
-----																
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1	1	17	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-				-0-
05		19 N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300										
PILONCILLO			WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448											
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	
-----														
01	DLQ	G-10	4857	-0-	4857	4857	202	1	3848	2	Y	718	712	0
							17	4	790	9				23
02	DLQ	G-10	5212	-0-	5212	10069	240	1	4069	2	Y	814	808	0
							8	4	895	9				29
03	DLQ	G-10	5372	-0-	5372	15441	235	1	4233	2	Y	812	815	0
							11	4	893	9				26
04	DLQ	G-10	4733	-0-	4733	20174	192	1	3817	2	Y	650	651	0
							9	4	715	9				25
05		25381 X	5207	-0-	-20174	-0-	239	1	4171	2	Y	717	712	0
							8	4	789	9				30
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	245	1	3949	2	Y	588	597	0
							12	4	647	9				21
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952											
01	DLQ	G-10	4101	-0-	4101	4101	180	1	3431	2	Y	432	431	0
							15	4	475	9				13
02	DLQ	G-10	3782	-0-	3782	7883	188	1	3179	2	Y	372	372	0
							6	4	409	9				13
03	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	11768	185	1	3335	2	Y	327	331	0
							5	4	360	9				9
04	DLQ	G-10	3530	-0-	3530	15298	156	1	3089	2	Y	253	253	0
							7	4	278	9				9
05		19059 X	3761	-0-	-15298	-0-	187	1	3260	2	Y	274	272	0
							13	4	301	9				11
*06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	191	1	3075	2	Y	257	260	0
							12	4	283	9				8
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766											
01	DLQ	G-10	7744	-0-	7744	7744	339	1	6431	2	Y	860	859	0
							28	4	946	9				25
02	DLQ	G-10	7098	-0-	7098	14842	351	1	5949	2	Y	715	715	0
							11	4	787	9				25
03	DLQ	G-10	7159	-0-	7159	22001	336	1	6033	2	Y	710	713	0
							9	4	781	9				22
04	DLQ	G-10	6698	-0-	6698	28699	287	1	5667	2	Y	665	661	0
							12	4	732	9				26
05		35876 X	7177	-0-	-28699	-0-	343	1	5983	2	Y	763	753	0
							12	4	839	9				36
06		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	349	1	5618	2	Y	803	810	0
							9	4	883	9				29
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766											
01	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	2745	123	1	2337	2	Y	253	256	0
							7	4	278	9				7
02	DLQ	G-10	2655	-0-	2655	5400	134	1	2276	2	Y	219	218	0
							4	4	241	9				8
03	DLQ	G-10	2801	-0-	2801	8201	134	1	2408	2	Y	232	233	0
							4	4	255	9				7
04	DLQ	G-10	2852	-0-	2852	11053	124	1	2455	2	Y	238	237	0
							11	4	262	9				8
05		13848 X	2795	-0-	-11053	-0-	136	1	2369	2	Y	236	234	0
							30	4	260	9				10
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	256	258	0
							30	4	282	9				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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4950	-0-	4950	4950	205 1	3893 2	835 9	Y	759	757	0		22
02	DLQ	G-10	4551	-0-	4551	9501	17 4	835 9	213 1	Y	654	654	0		22
03	DLQ	G-10	4978	-0-	4978	14479	7 4	719 9	223 1	Y	650	648	0		24
04	DLQ	G-10	4762	-0-	4762	19241	12 4	715 9	196 1	Y	598	599	0		23
05		24114 X	4873	-0-	-19241	-0-	35 4	658 9	226 1	Y	623	619	0		27
06		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	22 4	685 9	228 1	Y	581	587	0		21
							25 4	639 9							
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8230 - 16393					
01	DLQ	G-10	4573	-0-	4573	4573	197 1	3749 2	16 4	Y	555	554	0		16
02	DLQ	G-10	4478	-0-	4478	9051	219 1	3704 2	7 4	Y	498	497	0		17
03	DLQ	G-10	4631	-0-	4631	13682	209 1	3756 2	6 4	Y	600	599	0		18
04	DLQ	G-10	3751	-0-	3751	17433	159 1	3164 2	7 4	Y	383	386	0		15
05		21716 X	4283	-0-	-17433	-0-	204 1	3554 2	7 4	Y	471	466	0		20
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	210 1	3385 2	5 4	Y	368	375	0		13
								405 9							
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8214 - 16307					
01	DLQ	G-10	6018	-0-	6018	6018	252 1	4777 2	21 4	Y	880	876	0		28
02	DLQ	G-10	6115	-0-	6115	12133	286 1	4853 2	9 4	Y	879	875	0		32
03	DLQ	G-10	6138	-0-	6138	18271	280 1	5025 2	8 4	Y	750	759	0		23
04	DLQ	G-10	5420	-0-	5420	23691	224 1	4438 2	13 4	Y	677	673	0		27
05		29689 X	5998	-0-	-23691	-0-	279 1	4861 2	10 4	Y	771	765	0		33
06		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	284 1	4572 2	7 4	Y	584	596	0		21
								642 9							
PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8155 - 16437					
01	DLQ	G-10	4758	-0-	4758	4758	193 1	3658 2	16 4	Y	810	808	0		24
02	DLQ	G-10	4907	-0-	4907	9665	216 1	3653 2	7 4	Y	937	928	0		33
03	DLQ	G-10	5249	-0-	5249	14914	217 1	3907 2	6 4	Y	1017	1018	0		32
04	DLQ	G-10	4234	-0-	4234	19148	171 1	3387 2	8 4	Y	607	617	0		22
05		23828 X	4680	-0-	-19148	-0-	216 1	3754 2	8 4	Y	638	634	0		26
06		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	219 1	3526 2	6 4	Y	543	549	0		20
								597 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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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						
01	DLQ G-10	10252	-0-	10252	10252	485 1	9200 2	Y	476	475	0					13
						43 4	524 9									
02	DLQ G-10	9850	-0-	9850	20102	524 1	8842 2	Y	425	421	0					17
						16 4	468 9									
03	DLQ G-10	10773	-0-	10773	30875	541 1	9726 2	Y	446	450	0					13
						15 4	491 9									
04	DLQ G-10	10169	-0-	10169	41044	460 1	9225 2	Y	421	422	0					12
						21 4	463 9									
*05	50086 X	9042	-0-	-41044	-0-	468 1	8144 2	Y	375	373	0					14
						17 4	413 9									
*06	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	474 1	7629 2	Y	356	359	0					11
						13 4	392 9									
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID ->	284464	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9606 - 15929						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID ->	284485	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ	G-10	6162	-0-	6162	6162	275	1	5239	2	Y	570	577	0	9
							21	4	627	9					
02	DLQ	G-10	5988	-0-	5988	12150	301	1	5109	2	Y	516	507	0	18
							10	4	568	9					
03	DLQ	G-10	6245	-0-	6245	18395	285	1	5115	2	Y	761	752	0	27
							8	4	837	9					
04	DLQ	G-10	5664	-0-	5664	24059	226	1	4490	2	Y	853	847	0	33
							10	4	938	9					
05		30277 X	6218	-0-	-24059	-0-	280	1	4877	2	Y	950	942	0	41
							16	4	1045	9					
*06		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	285	1	4581	2	Y	888	897	0	32
							30	4	977	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328															
01	DLQ	G-10	10314	-0-	10314	10314	475	1	9048	2	Y	686	683	0	21
							36	4	755	9					
02	DLQ	G-10	9821	-0-	9821	20135	501	1	8489	2	Y	741	740	0	22
							16	4	815	9					
03	DLQ	G-10	10117	-0-	10117	30252	498	1	8967	2	Y	580	583	0	19
							14	4	638	9					
04	DLQ	G-10	8765	-0-	8765	39017	389	1	7736	2	Y	566	564	0	21
							17	4	623	9					
05		48994 X	9977	-0-	-39017	-0-	503	1	8753	2	Y	639	634	0	26
							18	4	703	9					
06		9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	510	1	8204	2	Y	646	649	0	23
							13	4	711	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205															
01	DLQ	G-10	11743	-0-	11743	11743	522	1	9948	2	Y	1121	1116	0	35
							40	4	1233	9					
02	DLQ	G-10	11071	-0-	11071	22814	554	1	9377	2	Y	1020	1020	0	35
							18	4	1122	9					
03	DLQ	G-10	12595	-0-	12595	35409	602	1	10841	2	Y	1032	1034	0	33
							17	4	1135	9					
04	DLQ	G-10	10602	-0-	10602	46011	461	1	9175	2	Y	860	861	0	32
							20	4	946	9					
05		57413 X	11402	-0-	-46011	-0-	562	1	9789	2	Y	937	930	0	39
							20	4	1031	9					
06		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	568	1	9146	2	Y	876	884	0	31
							14	4	964	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393															
01	DLQ	G-10	6260	-0-	6260	6260	278	1	5289	2	Y	608	603	0	19
							24	4	669	9					
02	DLQ	G-10	4382	-0-	4382	10642	213	1	3623	2	Y	490	491	0	18
							7	4	539	9					
03	DLQ	G-10	4508	-0-	4508	15150	204	1	3689	2	Y	554	554	0	18
							6	4	609	9					
04	DLQ	G-10	4066	-0-	4066	19216	176	1	3488	2	Y	358	362	0	14
							8	4	394	9					
05		23940 X	4724	-0-	-19216	-0-	228	1	3964	2	Y	476	471	0	19
							8	4	524	9					
06		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	230	1	3704	2	Y	404	409	0	14
							6	4	444	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 9865	- 18205				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	9195	-0-	9195	9195	402 1 31 4	7655 2 1107 9	Y	1006	1003 0	22	
02	DLQ G-10	8719	-0-	8719	17914	433 1 14 4	7348 2 924 9	Y	840	841 0	21	
*03	DLQ G-10	8637	-0-	8637	26551	406 1 11 4	7295 2 925 9	Y	841	843 0	19	
04	DLQ G-10	7547	-0-	7547	34098	323 1 14 4	6420 2 790 9	Y	718	722 0	23	
05	42461 X	8363	-0-	-34098	-0-	410 1 14 4	7145 2 794 9	Y	722	709 0	36	
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	418 1 11 4	6729 2 631 9	Y	574	590 0	20	
-----												
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8801	- 19083				
01	DLQ G-10	7805	-0-	7805	7805	332 1 26 4	6316 2 1131 9	Y	1028	1024 0	31	
02	DLQ G-10	7656	-0-	7656	15461	368 1 12 4	6238 2 1038 9	Y	944	941 0	34	
03	DLQ G-10	7716	-0-	7716	23177	356 1 10 4	6397 2 953 9	Y	866	873 0	27	
04	DLQ G-10	6735	-0-	6735	29912	282 1 12 4	5599 2 842 9	Y	765	762 0	30	
05	37467 X	7555	-0-	-29912	-0-	358 1 13 4	6229 2 955 9	Y	868	862 0	36	
*06	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	355 1 9 4	5715 2 914 9	Y	831	827 0	40	
-----												
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8817	- 19102				
01	DLQ G-10	4398	-0-	4398	4398	195 1 21 4	3725 2 457 9	Y	415	419 0	11	
02	DLQ G-10	4245	-0-	4245	8643	210 1 7 4	3560 2 468 9	Y	425	421 0	15	
*03	DLQ G-10	4486	-0-	4486	13129	211 1 6 4	3796 2 473 9	Y	430	433 0	12	
04	DLQ G-10	4047	-0-	4047	17176	175 1 8 4	3464 2 400 9	Y	364	363 0	14	
05	21887 X	4711	-0-	-17176	-0-	230 1 8 4	4000 2 473 9	Y	430	426 0	18	
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	237 1 6 4	3822 2 452 9	Y	411	416 0	13	
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	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	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ	G-10	8697	-0-	8697	8697	376 1	7155 2	Y	1032	1029	0			30
							31 4	1135 9							
02	DLQ	G-10	8089	-0-	8089	16786	396 1	6724 2	Y	869	868	0			31
							13 4	956 9							
*03	DLQ	G-10	8669	-0-	8669	25455	396 1	7108 2	Y	1049	1048	0			32
							11 4	1154 9							
04	DLQ	G-10	7869	-0-	7869	33324	333 1	6604 2	Y	834	835	0			32
							15 4	917 9							
05		42208 X	8884	-0-	-33324	-0-	429 1	7480 2	Y	873	870	0			35
							15 4	960 9							
*06		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	452 1	7273 2	Y	834	842	0			27
							12 4	917 9							
PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 8711 - 19013					
01	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	5344	239 1	4555 2	Y	482	480	0			15
							20 4	530 9							
02	DLQ	G-10	4759	-0-	4759	10103	241 1	4080 2	Y	391	392	0			14
							8 4	430 9							
03	DLQ	G-10	4892	-0-	4892	14995	235 1	4228 2	Y	384	385	0			13
							7 4	422 9							
04	DLQ	G-10	3727	-0-	3727	18722	161 1	3206 2	Y	321	322	0			12
							7 4	353 9							
05		22613 X	3891	-0-	-18722	-0-	190 1	3312 2	Y	343	344	0			11
							12 4	377 9							
06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	232 1	3737 2	Y	334	333	0			12
							6 4	367 9							
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8696 - 19240					
01	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	4015	176 1	3344 2	Y	436	440	0			11
							15 4	480 9							
02	DLQ	G-10	3406	-0-	3406	7421	163 1	2772 2	Y	424	424	0			11
							5 4	466 9							
03	DLQ	G-10	3993	-0-	3993	11414	186 1	3385 2	Y	375	376	0			10
							9 4	413 9							
04	DLQ	G-10	2876	-0-	2876	14290	124 1	2495 2	Y	229	234	0			5
							5 4	252 9							
*05		21523 X	7233	-0-	-14290	-0-	358 1	6236 2	Y	570	548	0			27
							12 4	627 9							
*06		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	417 1	6741 2	Y	614	626	0			15
							11 4	675 9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 8566 - 14327					
01		4557 X	4023	-0-	-534	-0-	176 1	3326 2	Y	446	446	0			14
							30 4	491 9							
02		4002 X	3568	-0-	-434	-0-	176 1	2979 2	Y	371	372	0			13
							5 4	408 9							
03		4278 X	3710	-0-	-568	-0-	174 1	3118 2	Y	375	376	0			12
							5 4	413 9							
04		4050 X	3185	-0-	-865	-0-	135 1	2692 2	Y	320	320	0			12
							6 4	352 9							
05		4185 X	3403	-0-	-782	-0-	164 1	2851 2	Y	347	344	0			15
							6 4	382 9							
06		3900 X	3352	-0-	-548	-0-	175 1	2806 2	Y	333	335	0			13
							5 4	366 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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
01	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	226 1	4317 2	19 4	227 9	Y	206	206	0		6
02	DLQ G-10	4660	-0-	4660	9449	248 1	4205 2	8 4	199 9	Y	181	182	0		5
03	DLQ G-10	4965	-0-	4965	14414	253 1	4547 2	7 4	158 9	Y	144	145	0		4
04	DLQ G-10	4174	-0-	4174	18588	194 1	3839 2	9 4	132 9	Y	120	120	0		4
05	23058 X	4470	-0-	-18588	-0-	234 1	4073 2	8 4	155 9	Y	141	138	0		7
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	300 1	4734 2	8 4	220 9	Y	200	195	0		12
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9791 - 14004					
01	DLQ G-10	5438	-0-	5438	5438	256 1	4843 2	21 4	318 9	Y	289	284	0		9
02	DLQ G-10	4894	-0-	4894	10332	255 1	4326 2	8 4	305 9	Y	277	276	0		10
03	DLQ G-10	5377	-0-	5377	15709	264 1	4761 2	7 4	345 9	Y	314	314	0		10
04	DLQ G-10	4779	-0-	4779	20488	213 1	4243 2	9 4	314 9	Y	285	285	0		10
*05	25689 X	5201	-0-	-20488	-0-	263 1	4584 2	9 4	345 9	Y	314	312	0		12
*06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	274 1	4415 2	13 4	333 9	Y	303	305	0		10
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10122 - 16295					
01	DLQ G-10	8061	-0-	8061	8061	380 1	7249 2	30 4	402 9	Y	365	364	0		11
02	DLQ G-10	7482	-0-	7482	15543	397 1	6728 2	13 4	344 9	Y	313	313	0		11
03	DLQ G-10	7939	-0-	7939	23482	398 1	7169 2	11 4	361 9	Y	328	329	0		10
04	DLQ G-10	6745	-0-	6745	30227	308 1	6118 2	14 4	305 9	Y	277	276	0		11
05	37630 X	7403	-0-	-30227	-0-	384 1	6684 2	14 4	321 9	Y	292	294	0		9
*06	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	410 1	6589 2	11 4	367 9	Y	334	332	0		11
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10534 - 15387					
01	DLQ G-10	5935	-0-	5935	5935	274 1	5208 2	21 4	432 9	Y	393	394	0		10
02	DLQ G-10	5602	-0-	5602	11537	294 1	4974 2	9 4	325 9	Y	295	294	0		11
03	DLQ G-10	5738	-0-	5738	17275	284 1	5112 2	13 4	329 9	Y	299	300	0		10
04	DLQ G-10	4877	-0-	4877	22152	220 1	4370 2	10 4	277 9	Y	252	257	0		5
05	27814 X	5662	-0-	-22152	-0-	289 1	5043 2	10 4	320 9	Y	291	284	0		12
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	293 1	4705 2	8 4	300 9	Y	273	275	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9432 - 14358			
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	* * C M	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	263 1 21 4	5000 2 481 9	Y	437	438 0	12		
02	DLQ G-10	5848	-0-	5848	11613	311 1 10 4	5266 2 261 9	Y	237	241 0	8		
03	DLQ G-10	6094	-0-	6094	17707	307 1 9 4	5528 2 250 9	Y	227	228 0	7		
04	DLQ G-10	5625	-0-	5625	23332	260 1 11 4	5125 2 229 9	Y	208	207 0	8		
05	29279 X	5947	-0-	-23332	-0-	309 1 11 4	5383 2 244 9	Y	222	221 0	9		
06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	321 1 8 4	5166 2 228 9	Y	207	209 0	7		
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF.10274 - 15051			
01	DLQ G-10	6292	-0-	6292	6292	298 1 22 4	5655 2 317 9	Y	288	283 0	11		
02	DLQ G-10	6249	-0-	6249	12541	331 1 10 4	5610 2 298 9	Y	271	275 0	7		
03	DLQ G-10	6644	-0-	6644	19185	333 1 9 4	6030 2 272 9	Y	247	246 0	8		
04	DLQ G-10	5771	-0-	5771	24956	265 1 12 4	5260 2 234 9	Y	213	213 0	8		
05	31517 X	6561	-0-	-24956	-0-	341 1 12 4	5938 2 270 9	Y	245	243 0	10		
06	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	361 1 9 4	5804 2 265 9	Y	241	242 0	9		
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9608		PERF.10118 - 16531			
01	DLQ G-10	8277	-0-	8277	8277	390 1 36 4	7431 2 420 9	Y	382	380 0	13		
02	DLQ G-10	8756	-0-	8756	17033	467 1 15 4	7918 2 356 9	Y	324	325 0	12		
03	DLQ G-10	7046	-0-	7046	24079	356 1 20 4	6403 2 267 9	Y	243	249 0	6		
04	DLQ G-10	8311	-0-	8311	32390	382 1 17 4	7576 2 336 9	Y	305	301 0	10		
05	40805 X	8415	-0-	-32390	-0-	438 1 16 4	7631 2 330 9	Y	300	297 0	13		
06	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	444 1 12 4	7149 2 380 9	Y	345	346 0	12		
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9645		PERF.10064 - 17014			
01	DLQ G-10	8812	-0-	8812	8812	416 1 31 4	7918 2 447 9	Y	406	402 0	13		
02	DLQ G-10	8312	-0-	8312	17124	443 1 14 4	7508 2 347 9	Y	315	314 0	14		
03	DLQ G-10	8749	-0-	8749	25873	435 1 12 4	7817 2 485 9	Y	441	441 0	14		
04	DLQ G-10	7458	-0-	7458	33331	337 1 15 4	6696 2 410 9	Y	373	372 0	15		
05	41056 X	7725	-0-	-33331	-0-	396 1 14 4	6884 2 431 9	Y	392	396 0	11		
06	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	449 1 39 4	7203 2 463 9	Y	421	416 0	16		

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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				
05	6479 X	5969	-0-	-510	-0-	295 1	5142 2	Y	474	470 0	20				
06	6270 X	5681	-0-	-589	-0-	303 1	4880 2	Y	445	449 0	16				
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193						
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				
05	20033 X	4071	-0-	-15962	-0-	204 1	3560 2	Y	273	272 0	11				
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	213 1	3424 2	Y	277	278 0	10				
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090						
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				
05	3100 N	2068	-0-	-1032	7292	102 1	1778 2	Y	167	166 0	7				
*06	3000 N	1944	-0-	-1056	6236	105 1	1693 2	Y	130	131 0	6				
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884						
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				
05	3100 N	2131	-0-	-969	7722	102 1	1773 2	Y	221	222 0	7				
06	3000 N	2072	-0-	-928	6794	106 1	1705 2	Y	217	216 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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	DLQ G-10	7099	-0-	7099	7099	294 1	5582 2	1199 9	Y	1090	1082	0		33
02	DLQ G-10	6388	-0-	6388	13487	309 1	5231 2	838 9	Y	762	768	0		27
03	DLQ G-10	6675	-0-	6675	20162	306 1	5501 2	859 9	Y	781	783	0		25
04	DLQ G-10	5743	-0-	5743	25905	239 1	4745 2	749 9	Y	681	681	0		25
05	32211 X	6306	-0-	-25905	-0-	298 1	5183 2	814 9	Y	740	733	0		32
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	314 1	5056 2	789 9	Y	717	724	0		25
-----														
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826					
01	DLQ G-10	4432	-0-	4432	4432	190 1	3620 2	606 9	Y	551	546	0		21
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	8902	211 1	3572 2	680 9	Y	618	613	0		26
03	DLQ G-10	4489	-0-	4489	13391	205 1	3680 2	598 9	Y	544	560	0		10
04	DLQ G-10	3856	-0-	3856	17247	161 1	3202 2	486 9	Y	442	438	0		14
05	21452 X	4205	-0-	-17247	-0-	202 1	3518 2	473 9	Y	430	428	0		16
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	204 1	3276 2	470 9	Y	427	422	0		21
-----														
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303					
01	DLQ G-10	8482	-0-	8482	8482	354 1	6728 2	1372 9	Y	1247	1248	0		37
02	DLQ G-10	7999	-0-	7999	16481	375 1	6350 2	1262 9	Y	1147	1141	0		43
03	DLQ G-10	8363	-0-	8363	24844	368 1	6615 2	1370 9	Y	1245	1248	0		40
04	DLQ G-10	7387	-0-	7387	32231	297 1	5905 2	1172 9	Y	1065	1065	0		40
05	40478 X	8247	-0-	-32231	-0-	376 1	6539 2	1319 9	Y	1199	1189	0		50
06	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	390 1	6279 2	1190 9	Y	1082	1092	0		40
-----														
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556					
01	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	159 1	3008 2	816 9	Y	742	738	0		23
02	4466 X	3483	-0-	-983	-0-	166 1	2807 2	505 9	Y	459	468	0		14
*03	5084 X	3609	-0-	-1475	-0-	164 1	2944 2	496 9	Y	451	451	0		14
04	4920 X	3200	-0-	-1720	-0-	132 1	2626 2	436 9	Y	396	397	0		14
*05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	153 1	2663 2	447 9	Y	406	403	0		17
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	165 1	2662 2	437 9	Y	397	400	0		14

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300												
PILONCILLO			WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298													
M	O	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		
-----																
01	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	2737	119	1	2274	2	Y	304	305	0		9
							10	4	334	9						
02	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	5096	116	1	1969	2	Y	245	251	0		3
							4	4	270	9						
03	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	7271	104	1	1849	2	Y	199	196	0		6
							3	4	219	9						
04	DLQ	G-10	2332	-0-	2332	9603	99	1	1955	2	Y	249	244	0		11
							4	4	274	9						
05		12195 X	2592	-0-	-9603	-0-	123	1	2148	2	Y	288	287	0		12
							4	4	317	9						
06		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	122	1	1961	2	Y	295	296	0		11
							3	4	325	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221													
01	DLQ	G-10	3046	-0-	3046	3046	128	1	2437	2	Y	427	429	0		12
							11	4	470	9						
02	DLQ	G-10	2861	-0-	2861	5907	138	1	2330	2	Y	354	354	0		12
							4	4	389	9						
03	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	8641	127	1	2286	2	Y	288	291	0		9
							4	4	317	9						
04	DLQ	G-10	2744	-0-	2744	11385	114	1	2258	2	Y	334	331	0		12
							5	4	367	9						
05		14267 X	2882	-0-	-11385	-0-	135	1	2348	2	Y	358	355	0		15
							5	4	394	9						
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	148	1	2374	2	Y	365	368	0		12
							4	4	402	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460													
01	DLQ	G-10	4692	-0-	4692	4692	199	1	3792	2	Y	622	621	0		19
							17	4	684	9						
02	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	8998	206	1	3488	2	Y	550	550	0		19
							7	4	605	9						
03	DLQ	G-10	4457	-0-	4457	13455	202	1	3631	2	Y	562	564	0		17
							6	4	618	9						
04	DLQ	G-10	4698	-0-	4698	18153	196	1	3868	2	Y	568	569	0		16
							9	4	625	9						
*05		22308 X	4155	-0-	-18153	-0-	194	1	3382	2	Y	520	508	0		28
							7	4	572	9						
*06		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	300	1	4800	2	Y	748	747	0		29
							8	4	823	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629													
01	DLQ	G-10	3715	-0-	3715	3715	157	1	2982	2	Y	512	513	0		14
							13	4	563	9						
02	DLQ	G-10	3441	-0-	3441	7156	164	1	2770	2	Y	456	453	0		17
							5	4	502	9						
03	DLQ	G-10	3630	-0-	3630	10786	159	1	2859	2	Y	552	551	0		18
							5	4	607	9						
04	DLQ	G-10	3191	-0-	3191	13977	130	1	2591	2	Y	422	424	0		16
							6	4	464	9						
05		17401 X	3424	-0-	-13977	-0-	156	1	2725	2	Y	488	487	0		17
							6	4	537	9						
06		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	159	1	2562	2	Y	478	491	0		4
							4	4	526	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8620 - 15321					
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
01	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	137	1 2621	2 Y	566	562	0	18
						11	4 623	9				
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	6702	154	1 2611	2 Y	491	493	0	16
						5	4 540	9				
03	DLQ G-10	3338	-0-	3338	10040	148	1 2666	2 Y	473	474	0	15
						4	4 520	9				
04	DLQ G-10	3107	-0-	3107	13147	126	1 2501	2 Y	432	430	0	17
						5	4 475	9				
05	16750 X	3603	-0-	-13147	-0-	165	1 2878	2 Y	504	500	0	21
						6	4 554	9				
06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	58	1 932	2 Y	485	489	0	17
						2	4 534	9				
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 9480 - 15689					
01	DLQ G-10	9822	-0-	9822	9822	459	1 8751	2 Y	521	520	0	15
						39	4 573	9				
02	DLQ G-10	8886	-0-	8886	18708	467	1 7910	2 Y	449	448	0	16
						15	4 494	9				
03	DLQ G-10	9326	-0-	9326	28034	463	1 8332	2 Y	471	472	0	15
						13	4 518	9				
04	DLQ G-10	8136	-0-	8136	36170	367	1 7313	2 Y	399	401	0	13
						17	4 439	9				
05	45145 X	8975	-0-	-36170	-0-	462	1 8056	2 Y	401	397	0	17
						16	4 441	9				
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	466	1 7494	2 Y	390	393	0	14
						12	4 429	9				
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 8653	PERF. 9414 - 15647					
01	DLQ G-10	6530	-0-	6530	6530	308	1 5881	2 Y	287	286	0	8
						25	4 316	9				
02	DLQ G-10	6108	-0-	6108	12638	325	1 5498	2 Y	250	248	0	10
						10	4 275	9				
03	DLQ G-10	8015	-0-	8015	20653	405	1 7310	2 Y	263	265	0	8
						11	4 289	9				
04	DLQ G-10	6305	-0-	6305	26958	289	1 5757	2 Y	202	203	0	7
						37	4 222	9				
05	33228 X	6270	-0-	-26958	-0-	326	1 5673	2 Y	214	211	0	10
						36	4 235	9				
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	325	1 5229	2 Y	217	219	0	8
						9	4 239	9				
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 9279 - 19502					
01	DLQ G-10	8618	-0-	8618	8618	384	1 7298	2 Y	823	817	0	30
						31	4 905	9				
02	DLQ G-10	10953	-0-	10953	19571	547	1 9281	2 Y	1007	996	0	41
						17	4 1108	9				
03	DLQ G-10	10835	-0-	10835	30406	505	1 9084	2 Y	1120	1128	0	33
						14	4 1232	9				
04	DLQ G-10	9694	-0-	9694	40100	414	1 8206	2 Y	959	957	0	35
						19	4 1055	9				
*05	50576 X	10476	-0-	-40100	-0-	505	1 8796	2 Y	1052	1046	0	41
						18	4 1157	9				
*06	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	542	1 8729	2 Y	1044	1050	0	35
						14	4 1148	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	DLQ G-10	5112	-0-	5112	5112	213 1	4141 2	Y	661	660 0	16
						31 4	727 9				
02	DLQ G-10	4899	-0-	4899	10011	238 1	4030 2	Y	566	562 0	20
						8 4	623 9				
03	DLQ G-10	4733	-0-	4733	14744	215 1	3851 2	Y	601	598 0	23
						6 4	661 9				
04	DLQ G-10	3832	-0-	3832	18576	151 1	2983 2	Y	625	624 0	24
						10 4	688 9				
05	22690 X	4114	-0-	-18576	-0-	183 1	3181 2	Y	676	670 0	30
						6 4	744 9				
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	161 1	2591 2	Y	551	562 0	19
						4 4	606 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 8095	PERF. 8334	- 19103			
01	DLQ G-10	15492	-0-	15492	15492	686 1	13037 2	Y	1556	1553 0	46
						57 4	1712 9				
02	DLQ G-10	14326	-0-	14326	29818	712 1	12072 2	Y	1381	1378 0	49
						23 4	1519 9				
03	DLQ G-10	15005	-0-	15005	44823	694 1	12494 2	Y	1634	1630 0	53
						20 4	1797 9				
04	DLQ G-10	12996	-0-	12996	57819	544 1	10819 2	Y	1463	1462 0	54
						24 4	1609 9				
*05	72226 X	14407	-0-	-57819	-0-	694 1	12084 2	Y	1458	1454 0	58
						25 4	1604 9				
*06	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	729 1	11724 2	Y	1212	1229 0	41
						19 4	1333 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432	COMPL. DATE 09/11/2018	TOTAL DEPTH 8559	PERF. 9216	- 19529			
01	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	121 1	2340 2	Y	385	390 0	8
						10 4	424 9				
02	DLQ G-10	656	-0-	656	3551	29 1	499 2	Y	115	123 0	-0-
						1 4	127 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3551			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2405	-0-	2405	5956	96 1	1855 2	Y	408	386 0	22
						5 4	449 9				
05	9305 X	3349	-0-	-5956	-0-	147 1	2566 2	Y	573	562 0	33
						6 4	630 9				
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	78 1	1225 2	Y	211	227 0	17
						11 4	232 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL DEPTH 9061	PERF. 9437	- 15360			
01	DLQ G-10	7085	-0-	7085	7085	335 1	6396 2	Y	296	295 0	9
						28 4	326 9				
02	DLQ G-10	6465	-0-	6465	13550	343 1	5822 2	Y	263	261 0	11
						11 4	289 9				
03	DLQ G-10	6746	-0-	6746	20296	337 1	6055 2	Y	313	314 0	10
						10 4	344 9				
04	DLQ G-10	6073	-0-	6073	26369	275 1	5501 2	Y	259	260 0	9
						12 4	285 9				
05	32716 X	6347	-0-	-26369	-0-	328 1	5708 2	Y	272	270 0	11
						12 4	299 9				
06	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	337 1	5431 2	Y	258	260 0	9
						9 4	284 9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	DLQ G-10	10453	-0-	10453	10453	450	1	8561	2	Y	1277	1266	0		40
						37	4	1405	9						
02	DLQ G-10	10279	-0-	10279	20732	498	1	8442	2	Y	1203	1200	0		43
						16	4	1323	9						
03	DLQ G-10	10330	-0-	10330	31062	475	1	8538	2	Y	1185	1191	0		37
						13	4	1304	9						
04	DLQ G-10	9065	-0-	9065	40127	379	1	7537	2	Y	1030	1027	0		40
						16	4	1133	9						
05	49550 X	9423	-0-	-40127	-0-	454	1	7913	2	Y	926	929	0		37
						37	4	1019	9						
06	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	467	1	7522	2	Y	817	825	0		29
						12	4	899	9						
-----															
PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792															
01	DLQ G-10	6648	-0-	6648	6648	307	1	5838	2	Y	435	430	0		14
						24	4	479	9						
02	DLQ G-10	6860	-0-	6860	13508	355	1	6014	2	Y	436	434	0		16
						11	4	480	9						
03	DLQ G-10	7410	-0-	7410	20918	363	1	6529	2	Y	462	462	0		16
						10	4	508	9						
04	DLQ G-10	8668	-0-	8668	29586	383	1	7572	2	Y	632	630	0		18
						18	4	695	9						
05	36437 X	6851	-0-	-29586	-0-	341	1	5941	2	Y	506	504	0		20
						12	4	557	9						
06	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	353	1	5676	2	Y	516	516	0		20
						9	4	568	9						
-----															
PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728															
01	DLQ G-10	6861	-0-	6861	6861	325	1	6202	2	Y	279	278	0		8
						27	4	307	9						
02	DLQ G-10	4915	-0-	4915	11776	259	1	4442	2	Y	186	194	0		-0-
						9	4	205	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11776					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	6145	-0-	6145	17921	279	1	5612	2	Y	219	211	0		8
						13	4	241	9						
05	24131 X	6210	-0-	-17921	-0-	324	1	5635	2	Y	217	216	0		9
						12	4	239	9						
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	327	1	5264	2	Y	199	200	0		8
						23	4	219	9						
-----															
PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739															
01	DLQ G-10	7754	-0-	7754	7754	365	1	6964	2	Y	360	358	0		11
						29	4	396	9						
02	DLQ G-10	7400	-0-	7400	15154	392	1	6637	2	Y	326	325	0		12
						12	4	359	9						
03	DLQ G-10	9486	-0-	9486	24640	477	1	8599	2	Y	361	362	0		11
						13	4	397	9						
04	DLQ G-10	7244	-0-	7244	31884	332	1	6611	2	Y	260	262	0		9
						15	4	286	9						
05	39496 X	7612	-0-	-31884	-0-	396	1	6893	2	Y	281	277	0		13
						14	4	309	9						
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	405	1	6519	2	Y	304	306	0		11
						11	4	334	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #:		E 10HZ	RRCID ->	286810	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	9365 -	15908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	DLQ	G-10	6209	-0-	6209	6209		282 1	5363 2	Y	467	470 0			10
								50 4	514 9						
02	DLQ	G-10	8689	-0-	8689	14898		455 1	7738 2	Y	437	430 0			17
								15 4	481 9						
03	DLQ	G-10	6241	-0-	6241	21139		300 1	5424 2	Y	462	464 0			15
								9 4	508 9						
04	DLQ	G-10	5965	-0-	5965	27104		264 1	5249 2	Y	400	400 0			15
								12 4	440 9						
05		33622 X	6518	-0-	-27104	-0-		328 1	5713 2	Y	423	422 0			16
								12 4	465 9						
06		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		300 1	4832 2	Y	329	334 0			11
								8 4	362 9						
-----															
PILONCILLO		WELL #:		E 28HE	RRCID ->	286981	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	9298 -	19651		
01	DLQ	G-10	8491	-0-	8491	8491		377 1	7171 2	Y	830	829 0			18
								30 4	913 9						
02	DLQ	G-10	7920	-0-	7920	16411		408 1	6914 2	Y	532	527 0			23
								13 4	585 9						
03	DLQ	G-10	10830	-0-	10830	27241		524 1	9454 2	Y	761	757 0			27
								15 4	837 9						
04	DLQ	G-10	7296	-0-	7296	34537		327 1	6341 2	Y	559	559 0			27
								13 4	615 9						
05		45135 X	10598	-0-	-34537	-0-		436 1	7588 2	Y	2325	2183 0			169
								16 4	2558 9						
06		8732 X	8732	-0-	-0-	-0-		446 1	7181 2	Y	988	1128 0			29
								18 4	1087 9						
-----															
PILONCILLO		WELL #:		E 34HA	RRCID ->	287065	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	9816 -	16364		
01	DLQ	G-10	5839	-0-	5839	5839		273 1	5196 2	Y	317	316 0			9
								21 4	349 9						
02	DLQ	G-10	5504	-0-	5504	11343		289 1	4900 2	Y	278	277 0			10
								9 4	306 9						
03	DLQ	G-10	5924	-0-	5924	17267		290 1	5216 2	Y	373	370 0			13
								8 4	410 9						
04	DLQ	G-10	5232	-0-	5232	22499		231 1	4593 2	Y	362	361 0			14
								10 4	398 9						
05		28377 X	5878	-0-	-22499	-0-		294 1	5122 2	Y	411	408 0			17
								10 4	452 9						
*06		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-		311 1	5003 2	Y	282	289 0			10
								8 4	310 9						
-----															
PILONCILLO		WELL #:		E 10HX	RRCID ->	287069	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	9434 -	15357		
01	DLQ	G-10	7069	-0-	7069	7069		329 1	6236 2	Y	434	436 0			10
								27 4	477 9						
02	DLQ	G-10	6713	-0-	6713	13782		350 1	5927 2	Y	381	378 0			13
								17 4	419 9						
03	DLQ	G-10	6838	-0-	6838	20620		340 1	6110 2	Y	344	346 0			11
								10 4	378 9						
04	DLQ	G-10	5988	-0-	5988	26608		269 1	5368 2	Y	297	297 0			11
								24 4	327 9						
05		33248 X	6640	-0-	-26608	-0-		340 1	5928 2	Y	327	324 0			14
								12 4	360 9						
06		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-		347 1	5592 2	Y	318	320 0			12
								9 4	350 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 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
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
05	23364 X	6545	-0-	-16819	-0-	328 1	5711 2	25 4	481 9	Y	437	440 0				12
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	337 1	5432 2	9 4	362 9	Y	329	331 0				10
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9752 - 15877						
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
05	27238 X	5878	-0-	-21360	-0-	292 1	5090 2	10 4	486 9	Y	442	439 0				18
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	305 1	4909 2	8 4	319 9	Y	290	298 0				10
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 8216		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
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
05	31042 X	6207	-0-	-24835	-0-	318 1	5530 2	32 4	327 9	Y	297	294 0				11
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	228 1	3707 2	6 4	234 9	Y	213	224 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300									
PILONCILLO			WELL #: A 42HD		RRCID ->	287278	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8303 - 14105	
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
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	75 1	1453 2	Y	639	637	0		20
						4 4	703 9						
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	82 1	1388 2	Y	479	486	0		13
						3 4	527 9						
03	1891 X	1849	-0-	-42	-0-	74 1	1327 2	Y	405	404	0		14
						2 4	446 9						
04	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	69 1	1350 2	Y	140	150	0		4
						7 4	154 9						
05	1505 X	411	-0-	-1094	-0-	21 1	358 2	Y	28	32	0		-0-
						1 4	31 9						
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 44HW		RRCID ->	287279	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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	
01	6696 X	4733	-0-	-1963	-0-	187 1	3543 2	Y	897	900	0		22
						16 4	987 9						
02	6264 X	4538	-0-	-1726	-0-	203 1	3441 2	Y	807	786	0		43
						6 4	888 9						
03	6696 X	5272	-0-	-1424	-0-	235 1	4197 2	Y	757	779	0		21
						7 4	833 9						
04	5910 X	4072	-0-	-1838	-0-	165 1	3280 2	Y	563	565	0		19
						8 4	619 9						
05	5793 X	4546	-0-	-1247	-0-	204 1	3548 2	Y	715	704	0		30
						7 4	787 9						
06	5100 X	3844	-0-	-1256	-0-	186 1	2991 2	Y	602	611	0		21
						5 4	662 9						
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 44HZ		RRCID ->	287288	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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	
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	35 1	676 2	Y	98	98	0		-0-
						3 4	108 9						
02	DLQ G-10	5417	-0-	5417	6239	285 1	4745 2	Y	345	318	0		27
						7 4	380 9						
03	DLQ G-10	10405	-0-	10405	16644	508 1	9060 2	Y	748	754	0		21
						14 4	823 9						
04	DLQ G-10	9372	-0-	9372	26016	415 1	8197 2	Y	674	668	0		27
						19 4	741 9						
05	35993 X	9977	-0-	-26016	-0-	508 1	8843 2	Y	553	559	0		21
						18 4	608 9						
*06	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	520 1	8374 2	Y	484	489	0		16
						14 4	532 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	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ	G-10	5262	-0-	5262	5262	213	1	4032	2	Y	909	910	0			25
							17	4	1000	9							
02	DLQ	G-10	5166	-0-	5166	10428	237	1	4005	2	Y	833	828	0			30
							8	4	916	9							
03	DLQ	G-10	5655	-0-	5655	16083	246	1	4434	2	Y	880	883	0			27
							7	4	968	9							
04	DLQ	G-10	4752	-0-	4752	20835	190	1	3778	2	Y	705	705	0			27
							8	4	776	9							
05	25595	X	4760	-0-	-20835	-0-	215	1	3751	2	Y	715	713	0			29
							7	4	787	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	2	Y	646	652	0			23
							6	4	711	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ	G-10	6125	-0-	6125	6125	282	1	5365	2	Y	367	379	0			-0-
							74	4	404	9							
02	DLQ	G-10	7923	-0-	7923	14048	412	1	6980	2	Y	452	435	0			17
							34	4	497	9							
03	DLQ	G-10	10047	-0-	10047	24095	498	1	9007	2	Y	480	482	0			15
							14	4	528	9							
04	DLQ	G-10	8650	-0-	8650	32745	392	1	7806	2	Y	389	389	0			15
							24	4	428	9							
05	40568	X	7823	-0-	-32745	-0-	403	1	7022	2	Y	349	349	0			15
							14	4	384	9							
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	412	1	6621	2	Y	354	356	0			13
							20	4	389	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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7805	-0-	7805	7805	349	1	6650	2	Y	708	695	0			23
						27	4	779	9							
02	DLQ G-10	7368	-0-	7368	15173	371	1	6289	2	Y	633	633	0			23
						12	4	696	9							
03	DLQ G-10	8929	-0-	8929	24102	430	1	7764	2	Y	657	658	0			22
						12	4	723	9							
04	DLQ G-10	7568	-0-	7568	31670	332	1	6615	2	Y	551	555	0			18
						15	4	606	9							
05	39170 X	7500	-0-	-31670	-0-	374	1	6520	2	Y	539	532	0			25
						13	4	593	9							
06	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	381	1	6125	2	Y	537	543	0			19
						10	4	591	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	DLQ G-10	6031	-0-	6031	6031	278	1	5297	2	Y	395	392	0			13
						21	4	435	9							
02	DLQ G-10	4451	-0-	4451	10482	227	1	3899	2	Y	289	302	0			-0-
						7	4	318	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10482					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3910	-0-	3910	14392	181	1	3448	2	Y	248	230	0			18
						8	4	273	9							
05	20996 X	6604	-0-	-14392	-0-	333	1	5801	2	Y	416	418	0			16
						12	4	458	9							
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	314	1	5049	2	Y	339	343	0			12
						8	4	373	9							
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	DLQ G-10	11939	-0-	11939	11939	557	1	10583	2	Y	685	683	0			20
						45	4	754	9							
02	DLQ G-10	11129	-0-	11129	23068	583	1	9871	2	Y	596	594	0			22
						19	4	656	9							
03	DLQ G-10	13243	-0-	13243	36311	658	1	11861	2	Y	642	643	0			21
						18	4	706	9							
04	DLQ G-10	10833	-0-	10833	47144	489	1	9743	2	Y	526	526	0			21
						22	4	579	9							
05	58916 X	11772	-0-	-47144	-0-	601	1	10473	2	Y	615	611	0			25
						21	4	677	9							
06	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	616	1	9915	2	Y	581	585	0			21
						16	4	639	9							

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) 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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				
01	DLQ	G-10	5902	-0-	5902	5902	241 1	4569 2	Y	972	964 0			30
							23 4	1069 9						
02	DLQ	G-10	5280	-0-	5280	11182	249 1	4227 2	Y	724	731 0			23
							8 4	796 9						
03	DLQ	G-10	5415	-0-	5415	16597	247 1	4448 2	Y	648	650 0			21
							7 4	713 9						
04	DLQ	G-10	4736	-0-	4736	21333	197 1	3913 2	Y	561	561 0			21
							9 4	617 9						
05	26327	X	4994	-0-	-21333	-0-	241 1	4204 2	Y	491	491 0			21
							9 4	540 9						
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	253 1	4064 2	Y	533	535 0			19
							7 4	586 9						
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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				
01	DLQ	G-10	8835	-0-	8835	8835	409 1	7770 2	Y	565	563 0			17
							34 4	622 9						
02	DLQ	G-10	8703	-0-	8703	17538	454 1	7694 2	Y	492	492 0			17
							14 4	541 9						
03	DLQ	G-10	8660	-0-	8660	26198	430 1	7727 2	Y	446	449 0			14
							12 4	491 9						
04	DLQ	G-10	7566	-0-	7566	33764	341 1	6771 2	Y	399	398 0			15
							15 4	439 9						
05	42562	X	8798	-0-	-33764	-0-	451 1	7848 2	Y	439	436 0			18
							16 4	483 9						
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	458 1	7379 2	Y	419	422 0			15
							12 4	461 9						
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	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
-----																		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
PILONCILLO			WELL #: A 45HX RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
PILONCILLO			WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650															
01		DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	493	1	9375	2	Y	815	811	0				24
							41	4	897	9								
02		DLQ G-10	10236	-0-	10236	21042	523	1	8860	2	Y	760	756	0				28
							17	4	836	9								
03		DLQ G-10	10692	-0-	10692	31734	517	1	9294	2	Y	787	790	0				25
							15	4	866	9								
04		DLQ G-10	9697	-0-	9697	41431	430	1	8543	2	Y	641	642	0				24
							19	4	705	9								
05		51564 X	10133	-0-	-41431	-0-	506	1	8811	2	Y	725	719	0				30
							18	4	798	9								
06		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	522	1	8395	2	Y	728	732	0				26
							14	4	801	9								
-----																		
PILONCILLO			WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
PILONCILLO			WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8350 - 13650				
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
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					
05	59845 X	11808	-0-	-48037	-0-	582	1	10146	2	Y	963	959	0	36
						21	4	1059	9					
06	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	603	1	9710	2	Y	889	894	0	31
						16	4	978	9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 9719 - 16720				
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					
05	57157 X	12795	-0-	-44362	-0-	657	1	11435	2	Y	618	618	0	21
						23	4	680	9					
06	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	441	1	7104	2	Y	1619	1579	0	61
						12	4	1781	9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9848 - 16823				
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					
05	23191 X	839	-0-	-22352	-0-	42	1	747	2	Y	37	32	0	5
						9	4	41	9					
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	397	1	6347	2	Y	470	455	0	20
						10	4	517	9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8976		PERF.10033 - 16756				
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					
05	19379 X	3865	-0-	-15514	-0-	195	1	3390	2	Y	248	248	0	9
						7	4	273	9					
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	170	1	2742	2	Y	186	191	0	4
						5	4	205	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		E 30HZ	RRCID ->	287892	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9361 - 20244	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
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					
05		34075 X	13713	-0-	-20362	-0-	727 1	12650 2	Y	282	278 0		13
							26 4	310 9					
06		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	716 1	11518 2	Y	292	297 0		8
							18 4	321 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:		E 30HY	RRCID ->	287927	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9162 - 19492	
-----													
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					
05		21714 X	11370	-0-	-10344	-0-	599 1	10424 2	Y	296	296 0		11
							21 4	326 9					
06		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	609 1	9801 2	Y	195	200 0		6
							16 4	215 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:		A 43HY	RRCID ->	288035	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8213 - 13623	
-----													
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					
05		27550 X	5217	-0-	-22333	-0-	248 1	4313 2	Y	588	590 0		25
							9 4	647 9					
06		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	256 1	4124 2	Y	597	600 0		22
							7 4	657 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #:		E 31HD	RRCID ->	288114	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	8964	PERF.10451 - 17174	
-----													
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					
05		33428 X	7142	-0-	-26286	-0-	359 1	6257 2	Y	466	463 0		19
							13 4	513 9					
06		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	382 1	6148 2	Y	637	621 0		35
							10 4	701 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID ->	288188	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID ->	288205	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9165 - 18088	
01	DLQ G-10	10954	-0-	10954	10954	508 1	9628 2	Y	705	697 0	21
						42 4	776 9				
02	DLQ G-10	8321	-0-	8321	19275	427 1	7326 2	Y	504	525 0	-0-
						14 4	554 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19275			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	19920	-0-	19920	39195	892 1	17729 2	Y	1140	1101 0	39
						45 4	1254 9				
05	57740 X	18545	-0-	-39195	-0-	942 1	16409 2	Y	1055	1048 0	46
						33 4	1161 9				
06	18529 X	18529	-0-	-0-	-0-	1014 1	16319 2	Y	1047	1056 0	37
						44 4	1152 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID ->	288229	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9122 - 18709	
01	DLQ G-10	6638	-0-	6638	6638	294 1	5595 2	Y	660	657 0	20
						23 4	726 9				
02	DLQ G-10	5969	-0-	5969	12607	300 1	5080 2	Y	527	541 0	6
						9 4	580 9				
03	DLQ G-10	7936	-0-	7936	20543	375 1	6773 2	Y	706	704 0	8
						11 4	777 9				
04	DLQ G-10	6109	-0-	6109	26652	277 1	5587 2	Y	212	220 0	-0-
						12 4	233 9				
*05	31529 X	4877	-0-	-26652	-0-	260 1	4546 2	Y	54	54 0	-0-
						12 4	59 9				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID ->	288440	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7815	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	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 39HZ	RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		RANGER BEALL RANCH		WELL #:	20H	RRCID ->	296560	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	7688	PERF. 8328 - 15494
01	30194 X	-0-	-0-	-30194	-0-									5
02	28246 X	168	-0-	-28078	-0-	26	1	77	3	N	59	64	0	-0-
03	30194 X	2017	-0-	-28177	-0-	65	9	353	1	N	16	1	0	15
04	29220 X	1914	-0-	-27306	-0-	18	4	18	9	N	-0-			15
05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	391	1	18	4	N	-0-			15
06	1950 X	1858	-0-	-92	-0-	416	1	6	4	N	-0-			15
						385	1	11	4	N	-0-			15

RANGER BEALL RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	296561	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	7731	PERF. 8291 - 14391			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	818809					N	-0-			5
02	0 W	124	-0-	124	818933	20	1	47	9	N	43	48	0	-0-
03	0 W	983	-0-	983	819916	171	1	18	9	N	12	1	0	11
04	0 W	929	-0-	929	820845	9	4	13	9	N	-0-			11
05	0 W	920	-0-	920	821765	190	1	9	4	N	-0-			11
06	822667 X	902	-0-	-821765	-0-	202	1	3	4	N	-0-			11
						187	1	5	4	N	-0-			11

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444										
RANGER BEALL RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	296562	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8255 - 11146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----														
01	0 W	284	-0-	284	335086	49 1	100 3	N	123	121	0		9	
						135 9								
02	0 W	536	-0-	536	335622	82 1	241 3	N	193	202	0		-0-	
						1 4	212 9							
03	0 W	872	-0-	872	336494	113 1	522 3	N	210	194	0		16	
						6 4	231 9							
04	0 W	800	-0-	800	337294	125 1	483 3	N	169	127	0		58	
						6 4	186 9							
05	0 W	750	-0-	750	338044	133 1	472 3	N	130	143	0		45	
						2 4	143 9							
06	338774 X	730	-0-	-338044	-0-	123 1	469 3	N	123	141	0		27	
						3 4	135 9							
-----														
RANGER BEALL RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	296563	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8186 - 11275		
-----														
01	0 W	236	-0-	236	416376	40 1	84 3	N	102	101	0		8	
						112 9								
02	0 W	446	-0-	446	416822	68 1	201 3	N	160	168	0		-0-	
						1 4	176 9							
03	0 W	758	-0-	758	417580	99 1	460 3	N	176	162	0		14	
						5 4	194 9							
04	0 W	694	-0-	694	418274	110 1	425 3	N	140	106	0		48	
						5 4	154 9							
05	0 W	655	-0-	655	418929	117 1	415 3	N	110	120	0		38	
						2 4	121 9							
06	419564 X	635	-0-	-418929	-0-	108 1	412 3	N	102	117	0		23	
						3 4	112 9							
-----														
RANGER BEALL RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	296586	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8312 - 11855		
-----														
01	0 W	236	-0-	236	652513	40 1	84 3	N	102	101	0		8	
						112 9								
02	0 W	446	-0-	446	652959	68 1	201 3	N	160	168	0		-0-	
						1 4	176 9							
03	0 W	797	-0-	797	653756	107 1	491 3	N	176	162	0		14	
						5 4	194 9							
04	0 W	732	-0-	732	654488	118 1	454 3	N	141	106	0		49	
						5 4	155 9							
05	0 W	690	-0-	690	655178	125 1	443 3	N	109	120	0		38	
						2 4	120 9							
06	655849 X	671	-0-	-655178	-0-	116 1	440 3	N	102	117	0		23	
						3 4	112 9							
-----														
ASHERTON SOUTH UNIT		WELL #:		9HS	RRCID ->	296732	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	6938 - 11982		
-----														
01	23188 X	4267	-0-	-18921	-0-	4008 3	125 4	Y	122	104	1		210	
						134 9								
02	21692 X	4853	-0-	-16839	-0-	4431 3	284 4	Y	125	170	1		165	
						138 9								
03	23188 X	5326	-0-	-17862	-0-	4673 3	378 4	Y	250	206	1		209	
						275 9								
04	22440 X	4795	-0-	-17645	-0-	4220 3	369 4	Y	187	225	1		171	
						206 9								
*05	23188 X	5188	-0-	-18000	-0-	4595 3	391 4	Y	184	169	1		186	
						202 9								
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3660 3	389 4	Y	174	107	1		253	
						191 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444												
ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772 X	4405	-0-	-8367	-0-	4036 3	125 4	Y	222	207 1	307	
02	11948 X	4921	-0-	-7027	-0-	244 9 4461 3	286 4	Y	158	227 1	238	
03	12772 X	5443	-0-	-7329	-0-	174 9 4705 3	380 4	Y	325	275 1	288	
04	12360 X	4885	-0-	-7475	-0-	358 9 4248 3	372 4	Y	241	300 1	229	
05	12772 X	5288	-0-	-7484	-0-	265 9 4627 3	393 4	Y	244	226 1	247	
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	268 9 3685 3	391 4	Y	233	143 1	337	
						256 9						
ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592												
01	38502 X	4276	-0-	-34226	-0-	3072 3	95 4	N	1008	947 1	285	
02	36018 X	4997	-0-	-31021	-0-	1109 9 3749 3	240 4	N	916	1128 1	73	
03	38502 X	5548	-0-	-32954	-0-	1008 9 4310 3	348 4	N	809	703 1	179	
04	37260 X	3198	-0-	-34062	-0-	890 9 2231 3	195 4	N	702	751 1	130	
05	38502 X	6697	-0-	-31805	-0-	772 9 4908 3	417 4	N	1247	1297 1	80	
06	5370 X	4076	-0-	-1294	-0-	1372 9 2834 3	301 4	N	855	684 1	251	
						941 9						
ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577												
01	36425 X	6208	-0-	-30217	-0-	5115 3	159 4	N	849	1027 1	62	
02	34075 X	7086	-0-	-26989	-0-	934 9 5674 3	363 4	N	954	755 1	261	
03	36425 X	7697	-0-	-28728	-0-	1049 9 6162 3	498 4	N	943	902 1	302	
04	35250 X	8238	-0-	-27012	-0-	1037 9 6616 3	579 4	N	948	1003 1	247	
05	36425 X	6538	-0-	-29887	-0-	1043 9 5214 3	443 4	N	801	916 1	132	
06	7470 X	5878	-0-	-1592	-0-	881 9 4470 3	474 4	N	849	729 1	252	
						934 9						
EL TORO RESOURCES LLC 250718 COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591												
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1390 3	97 9	N	88	172 1	112	
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	934 9 1668 3	110 9	N	100	161 1	51	
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1284 3	67 9	N	61		112	
04	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1312 3	81 9	N	74		186	
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1461 3	77 9	N	70	161 1	95	
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	881 9 1368 3	79 9	N	72		167	
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718											
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		RRCID ->	266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087 - 9359				
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017															

RISINGER		WELL #:		3000H	RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	4762	PERF.	5429 - 10639		
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-	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	68	3	506	9	N	460	381	1	79
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	70	1	9

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	292837	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	9855 - 20121				
CODIGO		1H														
01	T. A.	9767	-0-	9767	9767	9518	3	5	4	Y	222	216	1	5	8	4
						244	9									
02	T. A.	343	-0-	343	10110	167	3	3	4	Y	157	157	1	1	8	3
						173	9									
03	T. A.	2469	-0-	2469	12579	2055	3	29	4	Y	350	337	1	8	8	8
						385	9									
04	T. A.	5108	-0-	5108	17687	4739	3	36	4	Y	303	298	1	7	8	6
						333	9									
05	T. A.	3060	-0-	3060	20747	2787	3	29	4	Y	222	217	1	8	8	3
						244	9									
06	T. A.	32362	-0-	32362	53109	29981	3	48	4	Y	2121	2091	1	7	8	26
						2333	9									

CODIGO		WELL #:		2H	RRCID ->	292897	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9508 - 19924
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CODIGO		WELL #:		4H	RRCID ->	294239	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9991 - 21922				
01	110298 X	64110	-0-	-46188	-0-	62102	3	32	4	Y	1796	1792	1	16	8	35
						1976	9									
02	103182 X	44932	-0-	-58250	-0-	43493	3	22	4	Y	1288	1279	1	11	8	33
						1417	9									
03	110298 X	14306	-0-	-95992	-0-	13616	3	10	4	Y	618	626	1	5	8	20
						680	9									
04	46080 X	34005	-0-	-12075	-0-	32675	3	20	4	Y	1191	1169	1	10	8	32
						1310	9									
05	70773 X	11680	-0-	-59093	-0-	11349	3	5	4	Y	296	316	1	2	8	10
						326	9									
06	62040 X	-0-	-0-	-62040	-0-					Y	-0-	4	1			6





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
AGAVE B		WELL #: 2H		RRCID -> 295814		COMPL. DATE 08/20/2023			TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004				
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		
01	235538 X	97447	-0-	-138091	-0-	1 1 49 4	92355 3 5042 9	Y	4584	4579 1	12 8	89	
02	220342 X	50440	-0-	-169902	-0-	47802 3 2613 9	25 4	Y	2375	2395 1	5 8	64	
03	158937 X	42242	-0-	-116695	-0-	12 1 28 4	39034 3 3168 9	Y	2880	2862 1	6 8	76	
04	117360 X	56884	-0-	-60476	-0-	78 1 32 4	53004 3 3770 9	Y	3427	3410 1	7 8	86	
05	106764 X	58586	-0-	-48178	-0-	32 1 17 4	55624 3 2913 9	Y	2648	2680 1	6 8	48	
06	94290 X	59802	-0-	-34488	-0-	56396 3 3377 9	29 4	Y	3070	3064 1	7 8	47	
AGAVE C		WELL #: 3H		RRCID -> 295815		COMPL. DATE 08/20/2023			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078				
01	121117 X	35590	-0-	-85527	-0-	34455 3 1122 9	13 4	Y	1020	1021 1	9 8	19	
02	113303 X	24973	-0-	-88330	-0-	24194 3 771 9	8 4	Y	701	697 1	5 8	18	
03	74152 X	38050	-0-	-36102	-0-	10 1 16 4	36379 3 1645 9	Y	1495	1471 1	8 8	34	
04	59220 X	17596	-0-	-41624	-0-	32 1 7 4	16880 3 677 9	Y	615	630 1	4 8	15	
05	57257 X	30945	-0-	-26312	-0-	26 1 6 4	30092 3 821 9	Y	746	743 1	6 8	12	
06	36810 X	27488	-0-	-9322	-0-	26543 3 935 9	10 4	Y	850	845 1	6 8	11	
AGAVE D		WELL #: 4H		RRCID -> 295816		COMPL. DATE 08/20/2023			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798				
01	147498 X	78800	-0-	-68698	-0-	1 1 49 4	74140 3 4610 9	Y	4191	4175 1	27 8	78	
02	137982 X	51719	-0-	-86263	-0-	48683 3 3005 9	31 4	Y	2732	2728 1	15 8	67	
03	108562 X	52690	-0-	-55872	-0-	12 1 38 4	48683 3 3957 9	Y	3597	3556 1	21 8	87	
04	76080 X	50610	-0-	-25470	-0-	60 1 35 4	46599 3 3916 9	Y	3560	3549 1	14 8	84	
05	88381 X	50827	-0-	-37554	-0-	29 1 19 4	47638 3 3141 9	Y	2855	2880 1	11 8	48	
06	76260 X	46778	-0-	-29482	-0-	43692 3 3058 9	28 4	Y	2780	2776 1	13 8	39	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		WELL #: 254231		RRCID -> 269081		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188				
SPOHN RANCH		1H											
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	22 1	670 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	620	-0-	620	1312	20 1	600 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	640	-0-	640	1952	21 1	619 2	Y	-0-			-0-	
04	2451 N	499	-0-	-1952	-0-	18 1	481 2	Y	-0-			-0-	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9 1	252 2	Y	-0-			-0-	
06	630 N	82	-0-	-548	-0-	3 1	79 2	Y	-0-			-0-	
SPOHN RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 276028		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393				
01	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	681 1	20945 2	Y	-0-			-0-	
02	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	648 1	19079 2	Y	-0-			-0-	
03	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	688 1	20526 2	Y	-0-			-0-	
04	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	686 1	19041 2	Y	-0-			-0-	
05	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	615 1	17404 2	Y	-0-			-0-	
06	20260 X	20260	-0-	-0-	-0-	694 1	19566 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 #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
01		60 X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
02		120 X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-			-0-
03		300 X	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950															
01		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	344	1	10521	2	Y	-0-			-0-
02		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	331	1	9689	2	Y	-0-			-0-
03		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	341	1	10179	2	Y	-0-			-0-
04		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	356	1	9901	2	Y	-0-			-0-
05		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	336	1	9522	2	Y	-0-			-0-
06		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	343	1	9757	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738															
01		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	280	1	8589	2	Y	-0-			-0-
02		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	266	1	7789	2	Y	-0-			-0-
03		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	279	1	8311	2	Y	-0-			-0-
04		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	289	1	8044	2	Y	-0-			-0-
05		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	265	1	7500	2	Y	-0-			-0-
06		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	269	1	7594	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521															
01		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	328	1	10063	2	Y	-0-			-0-
02		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	311	1	9117	2	Y	-0-			-0-
03		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	321	1	9585	2	Y	-0-			-0-
04		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	330	1	9150	2	Y	-0-			-0-
05		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	311	1	8800	2	Y	-0-			-0-
06		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	322	1	9052	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521															
01		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	410	1	12619	2	Y	-0-			-0-
02		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	386	1	11317	2	Y	-0-			-0-
03		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	396	1	11808	2	Y	-0-			-0-
04		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	429	1	11894	2	Y	-0-			-0-
05		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	460	1	12989	2	Y	-0-			-0-
06		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	440	1	12405	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300															
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-
05		5518 X	4767	-0-	-751	-0-	210	1	4557	2	Y	-0-			-0-
06		5340 X	5031	-0-	-309	-0-	222	1	4809	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583															
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-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	281431	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10587 - 19940	
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
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-
05	17360 X	14776	-0-	-2584	-0-	505	1	14271	2	N	-0-	-0-
06	15450 X	14012	-0-	-1438	-0-	480	1	13532	2	N	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240 - 21075	
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-
05	26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	915	1	25856	2	N	-0-	-0-
06	25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	869	1	24481	2	N	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9869 - 19277	
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-
05	20832 X	19153	-0-	-1679	-0-	842	1	18311	2	N	-0-	-0-
06	19500 X	18646	-0-	-854	-0-	823	1	17823	2	N	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9870 - 19278	
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-
05	16430 X	14226	-0-	-2204	-0-	624	1	13602	2	N	-0-	-0-
06	15210 X	13264	-0-	-1946	-0-	585	1	12679	2	N	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261	PERF. 9985 - 20068	
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-
05	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	698	1	15231	2	N	-0-	-0-
06	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	692	1	15119	2	N	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	282473	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 9991 - 20199	
01	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	392	1	9331	2	N	-0-	-0-
02	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	389	1	8884	2	N	-0-	-0-
03	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	439	1	9295	2	N	-0-	-0-
04	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	411	1	8789	2	N	-0-	-0-
05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	N	-0-	-0-
06	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	382	1	8289	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231								
JCR		WELL #:		2H	RRCID ->	282995	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.11134 - 18276	
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
01	9858 X	9490	-0-	-368	-0-	742	1	8748	2	N	-0-	-0-
02	8990 X	8535	-0-	-455	-0-	615	1	7909	2	N	10	10
						11	9					
03	9579 X	8744	-0-	-835	-0-	771	1	7971	2	N	2	12
						2	9					
*04	9270 X	8248	-0-	-1022	-0-	696	1	7542	2	N	9	21
						10	9					
*05	9579 X	8990	-0-	-589	-0-	646	1	8342	2	N	2	15 1 8
						2	9					
06	9180 X	8312	-0-	-868	-0-	613	1	7667	2	N	29	2 1 35
						32	9					

  

REESE		WELL #:		2H	RRCID ->	283011	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10989 - 18615
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	Y	-0-
06	601 X	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	Y	-0-

  

REESE		WELL #:		3H	RRCID ->	283023	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10989 - 18216
01	11997 X	9787	-0-	-2210	-0-	275	1	9512	2	Y	-0-
02	11513 X	9019	-0-	-2494	-0-	189	1	8830	2	Y	-0-
03	12307 X	9354	-0-	-2953	-0-	201	1	9151	2	Y	2
						2	9				
04	11910 X	8776	-0-	-3134	-0-	194	1	8580	2	Y	2
						2	9				
05	10912 X	9436	-0-	-1476	-0-	211	1	9214	2	Y	10
						11	9				3 1 11
06	9480 X	8964	-0-	-516	-0-	210	1	8753	2	Y	1
						1	9				12

  

REESE		WELL #:		4H	RRCID ->	283024	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	10509	PERF.11085 - 18693
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-

  

JCR		WELL #:		1H	RRCID ->	283096	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10535	PERF.11065 - 18407
01	9703 X	9321	-0-	-382	-0-	728	1	8593	2	N	-0-
02	8787 X	8545	-0-	-242	-0-	616	1	7918	2	N	10
						11	9				
03	9765 X	9009	-0-	-756	-0-	792	1	8215	2	N	2
						2	9				
*04	9450 X	7936	-0-	-1514	-0-	654	1	7272	2	N	9
						10	9				
05	9765 X	9082	-0-	-683	-0-	651	1	8421	2	N	9
						10	9				26 1 4
06	9030 X	8486	-0-	-544	-0-	629	1	7853	2	N	4
						4	9				2 1 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		31H	RRCID ->	283748	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11670	- 19993	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
01	14384 X	9517	-0-	-4867	-0-	163	1	9354	2	N	-0-	-0-	
02	11368 X	8116	-0-	-3252	-0-	133	1	7983	2	N	-0-	-0-	
03	10912 X	10192	-0-	-720	-0-	176	1	10016	2	N	-0-	-0-	
04	9300 X	9108	-0-	-192	-0-	151	1	8957	2	N	-0-	-0-	
05	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	180	1	10297	2	N	-0-	-0-	
06	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	177	1	9883	2	N	-0-	-0-	
-----													
CERRITO		WELL #:		32H	RRCID ->	283749	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11590	- 17399	
01	21173 X	19208	-0-	-1965	-0-	328	1	18880	2	N	-0-	-0-	
02	18502 X	17941	-0-	-561	-0-	295	1	17646	2	N	-0-	-0-	
03	19778 X	18598	-0-	-1180	-0-	321	1	18277	2	N	-0-	-0-	
04	18660 X	17549	-0-	-1111	-0-	292	1	17257	2	N	-0-	-0-	
05	19220 X	18057	-0-	-1163	-0-	311	1	17746	2	N	-0-	-0-	
06	18600 X	16774	-0-	-1826	-0-	296	1	16478	2	N	-0-	-0-	
-----													
CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589	- 17399	
01	7130 X	6326	-0-	-804	-0-	108	1	6218	2	N	-0-	-0-	
02	6670 X	5678	-0-	-992	-0-	93	1	5585	2	N	-0-	-0-	
03	6882 X	5862	-0-	-1020	-0-	101	1	5761	2	N	-0-	-0-	
04	6420 X	5134	-0-	-1286	-0-	85	1	5049	2	N	-0-	-0-	
05	6324 X	4863	-0-	-1461	-0-	84	1	4779	2	N	-0-	-0-	
06	6120 X	4463	-0-	-1657	-0-	79	1	4384	2	N	-0-	-0-	
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9999	- 21370	
01	28465 X	28465	-0-	-0-	-0-	1151	1	27314	2	N	-0-	-0-	
02	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	1090	1	24848	2	N	-0-	-0-	
03	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	1228	1	26009	2	N	-0-	-0-	
04	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	1167	1	24964	2	N	-0-	-0-	
05	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	1179	1	25656	2	N	-0-	-0-	
06	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	1121	1	24288	2	N	-0-	-0-	
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10525	- 21651	
01	40951 X	35397	-0-	-5554	-0-	1427	1	33970	2	N	-0-	-0-	
02	38135 X	32586	-0-	-5549	-0-	1368	1	31218	2	N	-0-	-0-	
03	38719 X	34332	-0-	-4387	-0-	1548	1	32784	2	N	-0-	-0-	
04	35880 X	32299	-0-	-3581	-0-	1443	1	30856	2	N	-0-	-0-	
05	36611 X	32825	-0-	-3786	-0-	1443	1	31382	2	N	-0-	-0-	
06	34260 X	31831	-0-	-2429	-0-	1405	1	30426	2	N	-0-	-0-	
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170	- 19326	
01	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	1150	1	27384	2	N	-0-	-0-	
02	26406 X	26406	-0-	-0-	-0-	1109	1	25297	2	N	-0-	-0-	
03	27534 X	27534	-0-	-0-	-0-	1242	1	26292	2	N	-0-	-0-	
04	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	1174	1	25095	2	N	-0-	-0-	
05	26547 X	26547	-0-	-0-	-0-	1167	1	25380	2	N	-0-	-0-	
06	25700 X	25700	-0-	-0-	-0-	1134	1	24566	2	N	-0-	-0-	
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654	- 21821	
01	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	1823	1	43385	2	N	-0-	-0-	
02	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	1751	1	39941	2	N	-0-	-0-	
03	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-	1979	1	41914	2	N	-0-	-0-	
04	42193 X	42193	-0-	-0-	-0-	1885	1	40308	2	N	-0-	-0-	
05	43050 X	43050	-0-	-0-	-0-	1891	1	41159	2	N	-0-	-0-	
06	41380 X	41380	-0-	-0-	-0-	1826	1	39554	2	N	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231												
JCR A		WELL #:		3H		RRCID -> 285406		COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32816 X	32816	-0-	-0-	-0-	2567	1	30249	2	N	-0-					1
02	26013 X	23315	-0-	-2698	-0-	1674	1	21618	2	N	21					22
03	30628 X	6501	-0-	-24127	-0-	526	1	5973	2	N	2					24
*04	31770 X	7720	-0-	-24050	-0-	498	1	7209	2	N	12					36
*05	32829 X	27982	-0-	-4847	-0-	2011	1	25918	2	N	48	51	1			33
06	31770 X	24549	-0-	-7221	-0-	1814	1	22703	2	N	29	26	1			36
						32	9									
JCR B		WELL #:		4H		RRCID -> 285453		COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982					
*01	18879 X	11891	-0-	-6988	-0-	835	1	11056	2	N	-0-					-0-
*02	26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	1927	1	24798	2	N	47					47
*03	31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	2736	1	28265	2	N	6					53
*04	24627 X	24627	-0-	-0-	-0-	2014	1	22607	2	N	5					58
*05	29217 X	29217	-0-	-0-	-0-	2095	1	27101	2	N	19	48	1			29
06	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	1878	1	23474	2	N	15	6	1			38
						17	9									
TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H		RRCID -> 285455		COMPL. DATE 07/09/2018			TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847					
01	46996 X	43817	-0-	-3179	-0-	2507	1	41310	2	N	-0-					-0-
02	43587 X	40430	-0-	-3157	-0-	2352	1	38036	2	N	38					38
03	46593 X	42242	-0-	-4351	-0-	2512	1	39649	2	N	74					112
04	44670 X	40392	-0-	-4278	-0-	2442	1	37895	2	N	50	105	1			57
05	45570 X	40834	-0-	-4736	-0-	2494	1	38316	2	N	22	72	1			7
06	42390 X	38590	-0-	-3800	-0-	2449	1	36112	2	N	26	19	1			14
						29	9									
TATE-RAMIREZ C		WELL #:		4H		RRCID -> 285780		COMPL. DATE 07/09/2018			TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390					
01	29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	1517	1	25090	2	N	-0-					-0-
02	26999 X	24441	-0-	-2558	-0-	1418	1	23020	2	N	3					3
03	28861 X	25314	-0-	-3547	-0-	1502	1	23812	2	N	-0-					3
04	27570 X	24201	-0-	-3369	-0-	1458	1	22737	2	N	5					8
05	27931 X	24389	-0-	-3542	-0-	1483	1	22880	2	N	24	1	1			31
06	25740 X	22868	-0-	-2872	-0-	1451	1	21404	2	N	12	29	1			14
						13	9									
SPOHN RANCH		WELL #:		20H		RRCID -> 286555		COMPL. DATE 05/17/2019			TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310					
01	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1854	1	27537	2	N	-0-					-0-
02	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	357	1	8300	2	N	-0-					-0-
03	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	292	1	5811	2	N	-0-					-0-
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	215	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	194	1	4199	2	N	-0-					-0-
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	245	1	5158	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 #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
01		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	1469	1	21780	2	N	-0-			-0-
02		22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	935	1	21459	2	N	-0-			-0-
03		26474 X	26474	-0-	-0-	-0-	1271	1	25203	2	N	-0-			-0-
04		26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	1286	1	25508	2	N	-0-			-0-
05		28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	1325	1	26875	2	N	-0-			-0-
06		27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	1279	1	26706	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560															
01		21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	1331	1	19725	2	N	-0-			-0-
02		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	793	1	18159	2	N	-0-			-0-
03		20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	977	1	19359	2	N	-0-			-0-
04		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	947	1	18782	2	N	-0-			-0-
05		20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	944	1	19150	2	N	-0-			-0-
06		19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	896	1	18704	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770															
01		21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1331	1	19748	2	N	-0-			-0-
02		19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	789	1	18270	2	N	-0-			-0-
03		19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	956	1	18941	2	N	-0-			-0-
04		19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	914	1	18120	2	N	-0-			-0-
05		19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	897	1	18186	2	N	-0-			-0-
06		18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	837	1	17473	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979															
01		29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	1894	1	28104	2	N	-0-			-0-
02		27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	1126	1	25877	2	N	-0-			-0-
03		28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	1378	1	27304	2	N	-0-			-0-
04		27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	1332	1	26423	2	N	-0-			-0-
05		28039 X	28039	-0-	-0-	-0-	1317	1	26722	2	N	-0-			-0-
06		27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	1251	1	26135	2	N	-0-			-0-
-----															
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494															
01		30659 X	28446	-0-	-2213	-0-	806	1	27640	2	N	-0-			-0-
02		27753 X	25799	-0-	-1954	-0-	771	1	25028	2	N	-0-			-0-
03		29636 X	26772	-0-	-2864	-0-	844	1	25928	2	N	-0-			-0-
04		28590 X	25746	-0-	-2844	-0-	943	1	24803	2	N	-0-			-0-
05		28830 X	26073	-0-	-2757	-0-	908	1	25165	2	N	-0-			-0-
06		27540 X	26710	-0-	-830	-0-	1068	1	25642	2	N	-0-			-0-
-----															
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464															
01		26784 X	22238	-0-	-4546	-0-	630	1	21608	2	N	-0-			-0-
02		23809 X	20785	-0-	-3024	-0-	621	1	20164	2	N	-0-			-0-
03		24397 X	21845	-0-	-2552	-0-	689	1	21156	2	N	-0-			-0-
04		22890 X	20277	-0-	-2613	-0-	738	1	19539	2	N	-0-			-0-
05		23312 X	22144	-0-	-1168	-0-	771	1	21373	2	N	-0-			-0-
06		21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	864	1	20919	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553															
01		49318 X	49318	-0-	-0-	-0-	1556	1	47762	2	N	-0-			-0-
02		44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	1469	1	43067	2	N	-0-			-0-
03		46134 X	46134	-0-	-0-	-0-	1495	1	44639	2	N	-0-			-0-
04		43933 X	43933	-0-	-0-	-0-	1526	1	42407	2	N	-0-			-0-
05		44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	1518	1	42869	2	N	-0-			-0-
06		41696 X	41696	-0-	-0-	-0-	1429	1	40267	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 #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608	- 16790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1303 1	39940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	1207 1	35492 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40173 X	40173	-0-	-0-	-0-	1302 1	38871 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	37894 X	37894	-0-	-0-	-0-	1316 1	36578 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	37722 X	37722	-0-	-0-	-0-	1290 1	36432 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	1229 1	34632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596	- 19262	
01	65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	2083 1	63905 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	59021 X	59021	-0-	-0-	-0-	1943 1	57078 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	61976 X	61976	-0-	-0-	-0-	2009 1	59967 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59360 X	59360	-0-	-0-	-0-	2061 1	57299 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	59219 X	59219	-0-	-0-	-0-	2025 1	57194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	56857 X	56857	-0-	-0-	-0-	1949 1	54908 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344	- 21371	
01	88755 X	88755	-0-	-0-	-0-	2186 1	86569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	80147 X	80147	-0-	-0-	-0-	2120 1	78027 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	82219 X	82219	-0-	-0-	-0-	2394 1	79825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	77632 X	77632	-0-	-0-	-0-	2268 1	75364 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	76859 X	76859	-0-	-0-	-0-	2204 1	74655 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	74125 X	74125	-0-	-0-	-0-	2200 1	71925 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290383	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226	- 21368	
01	99479 X	76512	-0-	-22967	-0-	1886 1	74626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	93061 X	68644	-0-	-24417	-0-	1814 1	66830 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	99479 X	69804	-0-	-29675	-0-	2033 1	67771 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	83730 X	64987	-0-	-18743	-0-	1898 1	63089 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	79949 X	64554	-0-	-15395	-0-	1851 1	62703 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	74040 X	62414	-0-	-11626	-0-	1852 1	60562 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322	- 21202	
01	71743 X	71743	-0-	-0-	-0-	1761 1	69982 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	67794 X	67794	-0-	-0-	-0-	1791 1	66003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	69432 X	69432	-0-	-0-	-0-	2022 1	67410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	1895 1	62977 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	63659 X	63659	-0-	-0-	-0-	1825 1	61834 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62622 X	62622	-0-	-0-	-0-	1858 1	60764 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433	- 21182	
01	72757 X	72757	-0-	-0-	-0-	1791 1	70966 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	65586 X	65586	-0-	-0-	-0-	1734 1	63852 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	67361 X	67361	-0-	-0-	-0-	1962 1	65399 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	63350 X	63350	-0-	-0-	-0-	1851 1	61499 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62555 X	62555	-0-	-0-	-0-	1794 1	60761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60302 X	60302	-0-	-0-	-0-	1789 1	58513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
CERRITO MATRIX F		WELL #:		50H	RRCID ->	290439	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11477	- 18938	
01	50158 X	42421	-0-	-7737	-0-	725 1	41696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	43964 X	38246	-0-	-5718	-0-	627 1	37619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	46159 X	39469	-0-	-6690	-0-	682 1	38787 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42090 X	36518	-0-	-5572	-0-	607 1	35911 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	42408 X	36453	-0-	-5955	-0-	627 1	35826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	41040 X	35062	-0-	-5978	-0-	618 1	34444 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																			
JCR													WELL #: 5H		RRCID -> 290527	COMPL. DATE 12/09/2020	TOTAL DEPTH 10854	PERF.11100	- 23965
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01		56265 X	48536	-0-	-7729	-0-	3049	1	45487	2	N	-0-		3					
02		51040 X	44450	-0-	-6590	-0-	2849	1	41601	2	N	-0-		3					
03		53258 X	46078	-0-	-7180	-0-	3056	1	43022	2	N	-0-		3					
*04		50310 X	43696	-0-	-6614	-0-	2951	1	40745	2	N	-0-		3					
*05		50592 X	43981	-0-	-6611	-0-	3039	1	40908	2	N	31	2 1	32					
							34	9											
06		46980 X	41297	-0-	-5683	-0-	2912	1	38377	2	N	7	25 1	14					
							8	9											
-----																			
JCR													WELL #: 6H		RRCID -> 290536	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL DEPTH 10736	PERF.10951	- 23965
01		84847 X	74000	-0-	-10847	-0-	4618	1	69382	2	N	-0-		4					
02		77227 X	68362	-0-	-8865	-0-	4359	1	64003	2	N	-0-		4					
03		80786 X	70963	-0-	-9823	-0-	4683	1	66280	2	N	-0-		4					
*04		76500 X	67627	-0-	-8873	-0-	4549	1	63078	2	N	-0-		4					
*05		77190 X	68183	-0-	-9007	-0-	4690	1	63481	2	N	11	3 1	12					
							12	9											
06		71610 X	64596	-0-	-7014	-0-	4552	1	60031	2	N	12	39 1	22					
							13	9											
-----																			
SPOHN RANCH													WELL #: 33H		RRCID -> 292339	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 10221	PERF.10605	- 19137
01		93868 X	87360	-0-	-6508	-0-	1288	1	86072	2	N	-0-		-0-					
02		80446 X	75891	-0-	-4555	-0-	1914	1	73977	2	N	-0-		-0-					
03		92449 X	92449	-0-	-0-	-0-	2993	1	89456	2	N	-0-		-0-					
04		89460 X	64267	-0-	-25193	-0-	2171	1	62096	2	N	-0-		-0-					
05		92442 X	67535	-0-	-24907	-0-	2305	1	65230	2	N	-0-		-0-					
06		89460 X	65643	-0-	-23817	-0-	2251	1	63392	2	N	-0-		-0-					
-----																			
SPOHN RANCH													WELL #: 32H		RRCID -> 292495	COMPL. DATE 12/26/2021	TOTAL DEPTH 10205	PERF.10550	- 19207
01		109957 X	97570	-0-	-12387	-0-	1444	1	96126	2	N	-0-		-0-					
02		94859 X	91363	-0-	-3496	-0-	2338	1	89025	2	N	-0-		-0-					
03		101401 X	92665	-0-	-8736	-0-	3003	1	89662	2	N	-0-		-0-					
04		97830 X	73403	-0-	-24427	-0-	2493	1	70910	2	N	-0-		-0-					
05		101091 X	83978	-0-	-17113	-0-	2868	1	81110	2	N	-0-		-0-					
06		94500 X	78172	-0-	-16328	-0-	2679	1	75493	2	N	-0-		-0-					
-----																			
SPOHN RANCH													WELL #: 34H		RRCID -> 292496	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10211	PERF.10510	- 18856
01		73656 X	71051	-0-	-2605	-0-	1043	1	70008	2	N	-0-		-0-					
02		62234 X	51930	-0-	-10304	-0-	1312	1	50618	2	N	-0-		-0-					
03		73574 X	73574	-0-	-0-	-0-	2386	1	71188	2	N	-0-		-0-					
04		69240 X	54611	-0-	-14629	-0-	1844	1	52767	2	N	-0-		-0-					
05		71548 X	59570	-0-	-11978	-0-	2020	1	57550	2	N	-0-		-0-					
06		71190 X	63300	-0-	-7890	-0-	2159	1	61141	2	N	-0-		-0-					
-----																			
SPOHN RANCH													WELL #: 35H		RRCID -> 292497	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10184	PERF.10458	- 19319
01		71331 X	66574	-0-	-4757	-0-	979	1	65595	2	N	-0-		-0-					
02		66729 X	62705	-0-	-4024	-0-	1632	1	61073	2	N	-0-		-0-					
03		92721 X	63201	-0-	-29520	-0-	2048	1	61153	2	N	-0-		-0-					
04		89730 X	51397	-0-	-38333	-0-	1746	1	49651	2	N	-0-		-0-					
05		92721 X	56740	-0-	-35981	-0-	1939	1	54801	2	N	-0-		-0-					
06		64860 X	51196	-0-	-13664	-0-	1755	1	49441	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 #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		73904 X	55916	-0-	-17988	-0-	821	1	55095	2	N	-0-	-0-
02		69136 X	49588	-0-	-19548	-0-	774	1	48814	2	N	-0-	-0-
03		73904 X	50931	-0-	-22973	-0-	889	1	50042	2	N	-0-	-0-
04		63000 X	48139	-0-	-14861	-0-	822	1	47317	2	N	-0-	-0-
05		58838 X	47176	-0-	-11662	-0-	766	1	46410	2	N	-0-	-0-
06		54120 X	44943	-0-	-9177	-0-	733	1	44210	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598	
01		92132 X	73731	-0-	-18401	-0-	1090	1	72641	2	N	-0-	-0-
02		86188 X	66101	-0-	-20087	-0-	1035	1	65066	2	N	-0-	-0-
03		92132 X	67755	-0-	-24377	-0-	1183	1	66572	2	N	-0-	-0-
04		81720 X	63861	-0-	-17859	-0-	1090	1	62771	2	N	-0-	-0-
05		78399 X	63008	-0-	-15391	-0-	1023	1	61985	2	N	-0-	-0-
06		71340 X	59003	-0-	-12337	-0-	963	1	58040	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247	
01		90830 X	75145	-0-	-15685	-0-	1111	1	74034	2	N	-0-	-0-
02		84970 X	68344	-0-	-16626	-0-	1070	1	67274	2	N	-0-	-0-
03		90830 X	70374	-0-	-20456	-0-	1229	1	69145	2	N	-0-	-0-
04		81930 X	66494	-0-	-15436	-0-	1135	1	65359	2	N	-0-	-0-
05		79143 X	61459	-0-	-17684	-0-	994	1	60465	2	N	-0-	-0-
06		72720 X	46545	-0-	-26175	-0-	750	1	45795	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139	
01		78833 X	62608	-0-	-16225	-0-	924	1	61684	2	N	-0-	-0-
02		73747 X	55973	-0-	-17774	-0-	876	1	55097	2	N	-0-	-0-
03		78833 X	57307	-0-	-21526	-0-	1001	1	56306	2	N	-0-	-0-
04		71670 X	55014	-0-	-16656	-0-	939	1	54075	2	N	-0-	-0-
05		64945 X	54037	-0-	-10908	-0-	877	1	53160	2	N	-0-	-0-
06		60600 X	49941	-0-	-10659	-0-	815	1	49126	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921	
01		87234 X	67081	-0-	-20153	-0-	237	1	66844	2	N	-0-	-0-
02		78242 X	62426	-0-	-15816	-0-	688	1	61738	2	N	-0-	-0-
03		76601 X	65174	-0-	-11427	-0-	1138	1	64036	2	N	-0-	-0-
04		70260 X	60450	-0-	-9810	-0-	1032	1	59418	2	N	-0-	-0-
05		68169 X	61188	-0-	-6981	-0-	991	1	60197	2	N	-0-	-0-
06		71544 X	71544	-0-	-0-	-0-	1169	1	70375	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481	- 21730	
01		139438 X	111969	-0-	-27469	-0-	395	1	111574	2	N	-0-	-0-
02		121829 X	101968	-0-	-19861	-0-	1109	1	100859	2	N	-0-	-0-
03		121613 X	104350	-0-	-17263	-0-	1822	1	102528	2	N	-0-	-0-
04		109890 X	96649	-0-	-13241	-0-	1650	1	94999	2	N	-0-	-0-
05		111972 X	101763	-0-	-10209	-0-	1647	1	100116	2	N	-0-	-0-
06		108360 X	97333	-0-	-11027	-0-	1587	1	95746	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	293699	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10400	- 21910	
01		135749 X	112668	-0-	-23081	-0-	399	1	112269	2	N	-0-	-0-
02		121713 X	101217	-0-	-20496	-0-	1082	1	100135	2	N	-0-	-0-
03		121799 X	104628	-0-	-17171	-0-	1827	1	102801	2	N	-0-	-0-
04		112290 X	97706	-0-	-14584	-0-	1667	1	96039	2	N	-0-	-0-
05		112654 X	104362	-0-	-8292	-0-	1689	1	102673	2	N	-0-	-0-
06		109506 X	109506	-0-	-0-	-0-	1786	1	107720	2	N	-0-	-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
LOMA BLANCA		WELL #: 4H			RRCID -> 271167	COMPL. DATE 04/05/2013	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8864 - 15235					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10912 X	10079	-0-	-833	-0-	198 1	8719 3	Y	1056	1030 0	87		
02	10208 X	10122	-0-	-86	-0-	1162 9	8982 3	Y	948	976 0	59		
03	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	97 1	9817 3	Y	889	896 0	52		
04	10560 X	10393	-0-	-167	-0-	1043 9	9227 3	Y	872	863 0	61		
05	10912 X	10293	-0-	-619	-0-	192 1	9204 3	Y	821	820 0	62		
06	10560 X	10456	-0-	-104	-0-	978 9	9363 3	Y	832	832 0	62		
LOMA BLANCA		WELL #: 5H			RRCID -> 271168	COMPL. DATE 04/05/2013	TOTAL DEPTH 8296	PERF. 8912 - 16392					
01	17949 X	17457	-0-	-492	-0-	207 1	14094 3	Y	2668	2560 0	216		
02	16791 X	15407	-0-	-1384	-0-	2935 9	13510 3	Y	1590	1703 0	103		
03	17949 X	16574	-0-	-1375	-0-	148 1	14466 3	Y	1654	1661 0	96		
04	17340 X	15792	-0-	-1548	-0-	1749 9	13911 3	Y	1446	1441 0	101		
05	17453 X	15412	-0-	-2041	-0-	289 1	13635 3	Y	1373	1371 0	103		
06	16890 X	15604	-0-	-1286	-0-	1819 9	13797 3	Y	1406	1404 0	105		
LOMA BLANCA		WELL #: 14H			RRCID -> 275903	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 9166 - 15042					
01	14198 X	12724	-0-	-1474	-0-	218 1	11105 3	Y	1274	1300 0	110		
02	13282 X	11972	-0-	-1310	-0-	1401 9	10241 3	Y	1467	1487 0	90		
03	14198 X	13148	-0-	-1050	-0-	117 1	11108 3	Y	1654	1649 0	95		
04	13740 X	12105	-0-	-1635	-0-	1614 9	10689 3	Y	1083	1101 0	77		
05	14198 X	11606	-0-	-2592	-0-	221 1	10249 3	Y	1052	1050 0	79		
06	12720 X	11673	-0-	-1047	-0-	1819 9	10225 3	Y	1130	1125 0	84		
LOMA BLANCA		WELL #: 13H			RRCID -> 275905	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 9009 - 14831					
01	6913 X	5957	-0-	-956	-0-	225 1	5357 3	Y	496	500 0	42		
02	6467 X	5644	-0-	-823	-0-	1191 9	5128 3	Y	428	443 0	27		
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	45 1	5909 3	Y	826	807 0	46		
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	471 9	6227 3	Y	513	522 0	37		
05	6913 X	6731	-0-	-182	-0-	131 1	6065 3	Y	495	495 0	37		
06	6690 X	6487	-0-	-203	-0-	909 9	5847 3	Y	476	477 0	36		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	14477 X	13625	-0-	-852	-0-	245	1	12424	3	Y	869	863	0	73
						956	9							
02	13543 X	13114	-0-	-429	-0-	129	1	11809	3	Y	1069	1077	0	65
						1176	9							
03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	258	1	13113	3	Y	1042	1047	0	60
						1146	9							
04	13950 X	13635	-0-	-315	-0-	259	1	12316	3	Y	964	957	0	67
						1060	9							
05	14229 X	13367	-0-	-862	-0-	233	1	12134	3	Y	909	908	0	68
						1000	9							
06	14010 X	13437	-0-	-573	-0-	231	1	12290	3	Y	833	838	0	63
						916	9							
-----														
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
01	48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	931	1	43302	3	Y	3631	3549	0	300
						3994	9							
02	41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	429	1	37852	3	Y	2903	3020	0	183
						3193	9							
03	41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	725	1	37382	3	Y	2788	2809	0	162
						3067	9							
04	39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	752	1	35553	3	Y	2680	2655	0	187
						2948	9							
05	34066 X	34066	-0-	-0-	-0-	676	1	30617	3	Y	2521	2519	0	189
						2773	9							
06	39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	711	1	36020	3	Y	2707	2694	0	202
						2978	9							
-----														
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
01	34968 X	34257	-0-	-711	-0-	626	1	30422	3	Y	2917	2849	0	241
						3209	9							
02	32712 X	30068	-0-	-2644	-0-	303	1	26940	3	Y	2568	2648	0	161
						2825	9							
03	34968 X	33207	-0-	-1761	-0-	584	1	29627	3	Y	2724	2728	0	157
						2996	9							
04	33840 X	32311	-0-	-1529	-0-	605	1	28923	3	Y	2530	2511	0	176
						2783	9							
05	34255 X	29783	-0-	-4472	-0-	529	1	26633	3	Y	2383	2380	0	179
						2621	9							
06	34212 X	34212	-0-	-0-	-0-	571	1	30934	3	Y	2461	2456	0	184
						2707	9							
-----														
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617														
01	24149 X	23498	-0-	-651	-0-	190	1	20953	3	Y	2141	2093	0	177
						2355	9							
02	22591 X	17601	-0-	-4990	-0-	15551	3	2050	9	Y	1864	1924	0	117
03	24149 X	20048	-0-	-4101	-0-	147	1	17981	3	Y	1745	1761	0	101
						1920	9							
04	23370 X	21026	-0-	-2344	-0-	186	1	19018	3	Y	1656	1642	0	115
						1822	9							
05	23498 X	21567	-0-	-1931	-0-	193	1	19657	3	Y	1561	1559	0	117
						1717	9							
06	22740 X	20688	-0-	-2052	-0-	159	1	18634	3	Y	1723	1712	0	128
						1895	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA		//CONT.// //CONT.//		12018 200 263696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
LOMA BLANCA				WELL #:	8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762	-	15631		
01		30225 X	29763	-0-	-462	-0-	526 2800	1 9	26437	3	Y	2545	2497	0			211
02		28275 X	26719	-0-	-1556	-0-	268 2657	1 9	23794	3	Y	2415	2476	0			150
03		30225 X	29787	-0-	-438	-0-	518 2966	1 9	26303	3	Y	2696	2691	0			155
04		29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	543 2815	1 9	25984	3	Y	2559	2536	0			178
05		29760 X	27466	-0-	-2294	-0-	520 2653	1 9	24293	3	Y	2412	2409	0			181
06		31225 X	31225	-0-	-0-	-0-	511 2774	1 9	27940	3	Y	2522	2515	0			188
LOMA BLANCA				WELL #:	9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924	-	15320		
01		49228 X	44792	-0-	-4436	-0-	834 2596	1 9	41362	3	Y	2360	2329	0			197
02		46052 X	39989	-0-	-6063	-0-	414 2622	1 9	36953	3	Y	2384	2433	0			148
03		49135 X	42333	-0-	-6802	-0-	762 2560	1 9	39011	3	Y	2327	2340	0			135
04		46320 X	40221	-0-	-6099	-0-	783 2418	1 9	37020	3	Y	2198	2180	0			153
05		45632 X	34329	-0-	-11303	-0-	724 2280	1 9	31325	3	Y	2073	2070	0			156
06		43350 X	39669	-0-	-3681	-0-	723 2335	1 9	36611	3	Y	2123	2120	0			159
LOMA BLANCA				WELL #:	10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552	-	14628		
01		29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	541 2730	1 9	26299	3	Y	2482	2431	0			205
02		27434 X	26851	-0-	-583	-0-	273 2556	1 9	24022	3	Y	2324	2384	0			145
03		29326 X	28931	-0-	-395	-0-	507 2559	1 9	25865	3	Y	2326	2337	0			134
04		28380 X	28057	-0-	-323	-0-	540 1890	1 9	25627	3	Y	1718	1730	0			122
05		29326 X	25079	-0-	-4247	-0-	519 1816	1 9	22744	3	Y	1651	1649	0			124
06		30781 X	30781	-0-	-0-	-0-	529 2437	1 9	27815	3	Y	2215	2176	0			163
LOMA BLANCA				WELL #:	17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053	-	14777		
01		49243 X	49243	-0-	-0-	-0-	453 3447	1 9	45343	3	Y	3134	3094	0			261
02		42747 X	42747	-0-	-0-	-0-	39989	3	2758	9	Y	2507	2609	0			159
03		45389 X	45389	-0-	-0-	-0-	331 2795	1 9	42263	3	Y	2541	2553	0			147
04		43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	400 2683	1 9	40340	3	Y	2439	2416	0			170
05		44175 X	44175	-0-	-0-	-0-	395 2527	1 9	41253	3	Y	2297	2295	0			172
06		41943 X	41943	-0-	-0-	-0-	372 2437	1 9	39134	3	Y	2215	2221	0			166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32674 X	28014	-0-	-4660	-0-	571 1 2253 9	25190 3 Y	2048	2019 0		170
02	30566 X	27267	-0-	-3299	-0-	281 1 2220 9	24766 3 Y	2018	2063 0		125
03	32674 X	29790	-0-	-2884	-0-	522 1 2291 9	26977 3 Y	2083	2088 0		120
04	31620 X	29062	-0-	-2558	-0-	551 1 2253 9	26258 3 Y	2048	2026 0		142
05	31465 X	24625	-0-	-6840	-0-	503 1 2116 9	22006 3 Y	1924	1922 0		144
06	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	532 1 2199 9	27460 3 Y	1999	1994 0		149

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

01	48735 X	48735	-0-	-0-	-0-	448 1 2970 9	45317 3 Y	2700	2688 0		227
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 2561 9	41969 3 Y	2328	2344 0		135
04	43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	401 1 2452 9	40502 3 Y	2229	2209 0		155
05	43865 X	43865	-0-	-0-	-0-	395 1 2308 9	41162 3 Y	2098	2096 0		157
06	41652 X	41652	-0-	-0-	-0-	370 1 2234 9	39048 3 Y	2031	2036 0		152

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

01	64153 X	64153	-0-	-0-	-0-	587 1 3893 9	59673 3 Y	3539	3398 0		287
02	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	50900 3	3060 9 Y	2782	2893 0		176
03	41373 X	41373	-0-	-0-	-0-	405 1 2828 9	38140 3 Y	2571	2598 0		149
04	51532 X	51532	-0-	-0-	-0-	482 1 2584 9	48466 3 Y	2349	2334 0		164
05	51998 X	51998	-0-	-0-	-0-	468 1 2439 9	49091 3 Y	2217	2215 0		166
06	49283 X	49283	-0-	-0-	-0-	446 1 2300 9	46537 3 Y	2091	2100 0		157

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

01	66748 X	66748	-0-	-0-	-0-	600 1 4472 9	61676 3 Y	4065	3890 0		328
02	57227 X	57227	-0-	-0-	-0-	53998 3	3229 9 Y	2935	3076 0		187
03	57349 X	57349	-0-	-0-	-0-	424 1 2662 9	54263 3 Y	2420	2465 0		142
04	54690 X	53946	-0-	-744	-0-	505 1 2585 9	50856 3 Y	2350	2328 0		164
05	56513 X	54435	-0-	-2078	-0-	491 1 2439 9	51505 3 Y	2217	2215 0		166
06	54690 X	52448	-0-	-2242	-0-	468 1 3012 9	48968 3 Y	2738	2702 0		202

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			//CONT.//	263696									
LOMA BLANCA			WELL #:	24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	56204 X	56204	-0-	-0-	-0-	477 2047	1 9	53680	3	Y	1861	1825 0	154
02	50895 X	46834	-0-	-4061	-0-	44513	3	2321	9	Y	2110	2134 0	130
03	54343 X	49524	-0-	-4819	-0-	372	1	47368	3	Y	1622	1657 0	95
04	52650 X	48098	-0-	-4552	-0-	1784 456	9 1	45951	3	Y	1537	1525 0	107
05	54405 X	49199	-0-	-5206	-0-	1691 451	9 1	47154	3	Y	1449	1447 0	109
06	52650 X	46946	-0-	-5704	-0-	1594 427	9 1	45064	3	Y	1323	1332 0	100
						1455	9						
-----													
LOMA BLANCA			WELL #:	25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
01	54715 X	48171	-0-	-6544	-0-	476 1879	1 9	45816	3	Y	1708	1668 0	141
02	51185 X	44410	-0-	-6775	-0-	42662	3	1748	9	Y	1589	1631 0	99
03	54436 X	47816	-0-	-6620	-0-	364	1	45903	3	Y	1408	1425 0	82
04	52680 X	46813	-0-	-5867	-0-	1549 444	9 1	45042	3	Y	1206	1203 0	85
05	51274 X	48336	-0-	-2938	-0-	1327 448	9 1	46631	3	Y	1143	1142 0	86
06	46620 X	46052	-0-	-568	-0-	1257 419	9 1	44516	3	Y	1015	1024 0	77
						1117	9						
-----													
LOMA BLANCA			WELL #:	15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
01	46730 X	46730	-0-	-0-	-0-	394 3720	1 9	42616	3	Y	3382	3346 0	282
02	43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	40018	3	3397	9	Y	3088	3177 0	193
03	46559 X	46559	-0-	-0-	-0-	329	1	42391	3	Y	3490	3483 0	200
04	46287 X	46287	-0-	-0-	-0-	3839 427	9 1	42248	3	Y	3284	3255 0	229
05	45097 X	45097	-0-	-0-	-0-	3612 397	9 1	41297	3	Y	3094	3091 0	232
06	43815 X	43815	-0-	-0-	-0-	3403 373	9 1	40125	3	Y	3015	3021 0	226
						3317	9						
-----													
LOMA BLANCA			WELL #:	21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
01	58325 X	58325	-0-	-0-	-0-	542 2935	1 9	54848	3	Y	2668	2610 0	220
02	51032 X	51032	-0-	-0-	-0-	47466	3	3566	9	Y	3242	3264 0	198
03	49884 X	49884	-0-	-0-	-0-	374	1	47758	3	Y	1593	1694 0	97
04	50580 X	46659	-0-	-3921	-0-	1752 457	9 1	44412	3	Y	1627	1611 0	113
05	52266 X	47520	-0-	-4746	-0-	1790 445	9 1	45393	3	Y	1529	1527 0	115
06	50580 X	43286	-0-	-7294	-0-	1682 393	9 1	41608	3	Y	1168	1194 0	89
						1285	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696													
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		47460 X	47460	-0-	-0-	-0-	434 1	43817	3	Y	2917	2892 0	244
							3209 9						
02		40423 X	40423	-0-	-0-	-0-	38035 3	2388	9	Y	2171	2277 0	138
03		43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	319 1	40053	3	Y	2755	2736 0	157
							3031 9						
04		42060 X	42060	-0-	-0-	-0-	385 1	38759	3	Y	2651	2624 0	184
							2916 9						
05		44079 X	44079	-0-	-0-	-0-	379 1	40958	3	Y	2493	2490 0	187
							2742 9						
06		42107 X	42107	-0-	-0-	-0-	367 1	39100	3	Y	2400	2407 0	180
							2640 9						
-----													
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525													
01		52545 X	50035	-0-	-2510	-0-	441 1	46181	3	Y	3103	3047 0	257
							3413 9						
02		49155 X	45237	-0-	-3918	-0-	42077 3	3160	9	Y	2873	2951 0	179
03		52545 X	48049	-0-	-4496	-0-	349 1	44467	3	Y	2939	2948 0	170
							3233 9						
04		50850 X	46495	-0-	-4355	-0-	428 1	42887	3	Y	2891	2860 0	201
							3180 9						
05		52545 X	47267	-0-	-5278	-0-	419 1	43847	3	Y	2728	2724 0	205
							3001 9						
06		48420 X	45215	-0-	-3205	-0-	398 1	42279	3	Y	2307	2337 0	175
							2538 9						
-----													
LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232													
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						
05		55801 X	55801	-0-	-0-	-0-	490 1	50655	3	Y	4233	4228 0	318
							4656 9						
06		53778 X	53778	-0-	-0-	-0-	465 1	48679	3	Y	4213	4216 0	315
							4634 9						
-----													
LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250													
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						
05		73350 X	73350	-0-	-0-	-0-	620 1	65918	3	Y	6193	6186 0	465
							6812 9						
06		70992 X	70992	-0-	-0-	-0-	608 1	63480	3	Y	6276	6272 0	469
							6904 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696  
 LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	94879 X	94879	-0-	-0-	-0-	757	1	84633	3	Y	8626	8119	0			685
02	85363 X	85363	-0-	-0-	-0-	9489	9				7430	7650	0			465
03	90655 X	90655	-0-	-0-	-0-	77190	3	8173	9	Y	7992	7997	0			460
04	86700 X	86700	-0-	-0-	-0-	631	1	81233	3	Y						
05	86927 X	86927	-0-	-0-	-0-	8791	9				8072	7972	0			560
06	83562 X	83562	-0-	-0-	-0-	759	1	77062	3	Y	7562	7555	0			567
						8879	9				7137	7168	0			536
						695	1	77914	3	Y						
						8318	9									
						718	1	74993	3	Y						
						7851	9									

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

01	101865 X	101865	-0-	-0-	-0-	893	1	90800	3	Y	9247	8625	0			728
02	91646 X	91646	-0-	-0-	-0-	10172	9				7979	8208	0			499
03	97275 X	97275	-0-	-0-	-0-	82869	3	8777	9	Y	8666	8666	0			499
04	94275 X	94275	-0-	-0-	-0-	87742	3	9533	9	Y	8253	8177	0			575
05	92918 X	92918	-0-	-0-	-0-	838	1	84359	3	Y						
06	88821 X	88821	-0-	-0-	-0-	9078	9				7763	7755	0			583
						734	1	83645	3	Y	7567	7583	0			567
						8539	9									
						761	1	79736	3	Y						
						8324	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176  
 WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

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
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					138
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					138

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

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
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

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
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					213
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					213



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC													//CONT.// 424176									
WOLF B													WELL #:	2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
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-			197								
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1184 2	12 4		N	115	181 1		131								
							127 9															
06		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2125 2	2 4		N	152	145 1		138								
							167 9															
EDWARDS A													WELL #:	1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863
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								
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	893 2	10 4		N	135	177 1		311								
							149 9															
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			311								
THURMAN													WELL #:	3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871
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															
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1444 2	14 4		N	155			229								
							171 9															
06		3000 N	4019	-0-	1019	1019	3604 2	2 4		N	375	465 1		139								
							413 9															
THURMAN													WELL #:	4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767
01		2697 X	3	-0-	-2694	-0-	3 2			N	-0-			175								
02		1276 X	113	-0-	-1163	-0-	102 2	1 4		N	9			184								
							10 9															
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								
05		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2383 2	25 4		N	245	185 1	1 8	267								
							270 9															
06		3000 N	4114	-0-	1114	1114	3747 2	2 4		N	332	405 1		194								
							365 9															
THURMAN													WELL #:	2H	RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105								
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF. 8021 - 12684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		68
02		2610 X	962	-0-	-1648	-0-	874	2	N	79	55 1	92
03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	514	482 1	124
04		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	471	552 1	43
05		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	436	414 1	65
06		3540 X	2088	-0-	-1452	-0-	1644	2	N	404	223 1	246
-----												
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8094 - 12607	
01		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		109
02		1218 N	1152	-0-	-66	-0-	1000	2	N	136	130 1	115
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	212	167 1	160
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	217	248 1	129
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	254	248 1	135
06		1830 N	1701	-0-	-129	-0-	1589	2	N	102	134 1	103
-----												
JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7763 - 13250	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49		83
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
05	14B	DENY	32	-0-	32	32	2	4	Y	27		110
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32			Y	27	7 1	130
-----												
MARTIN DIM		WELL #:		A 1H	RRCID ->	275862	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6652 - 11299	
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	3		73
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		73
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		73
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	19	2	N	9		82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
-----												
MARTIN UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	275863	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6718 - 11092	
01		2976 X	1566	-0-	-1410	-0-	1552	2	N	13		95
02		2291 X	2263	-0-	-28	-0-	2257	2	N	5		100
03		2449 X	818	-0-	-1631	-0-	818	2	N	-0-		100
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	7		107
05		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	31		138
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	131	176 1	93
							144	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

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
01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9 9	N	8	127
02	2900 N	3131	-0-	231	231	3130	2	1 9	N	1	128
03	3070 N	2839	-0-	-231	-0-	2836	2	1 4	N	2	130
04	2520 N	1064	-0-	-1456	-0-	1064	2		N	-0-	130
05	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	1775	2	16 4	N	79	209
06	2520 X	2462	-0-	-58	-0-	2230	2	1 4	N	210	243

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

01	248 N	217	-0-	-31	-0-	59	2	3 4	N	141	163
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	84	2	3 4	N	120	99
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	132	9	1 4	N	119	218
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	60	97
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	1	4	197 9	N	179	95
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	345	2	108 9	N	98	192

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

01	2728 N	2134	-0-	-594	-0-	1986	2	1 4	N	134	124
02	1160 N	798	-0-	-362	-0-	147	9	1 4	N	97	221
03	2046 N	1092	-0-	-954	-0-	690	2	10 4	N	138	178
04	2070 N	1106	-0-	-964	-0-	107	9	74 9	N	67	68
05	868 N	782	-0-	-86	-0-	930	2	6 4	N	105	173
06	1050 N	24	-0-	-1026	-0-	152	9		N	-0-	173

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

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	127	9	1 4	N	81	282
05	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	2913	2	15 4	N	74	194
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	89	9	1 4	N	77	271

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//	424176												
BRISCOE RANCH UNIT A DIM			WELL #:	1H	RRCID ->	276725	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6801 - 11428				
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
-----																
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				228
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	193	2	8	4	N	269	185	1		312
							296	9								
03		310 N	248	-0-	-62	-0-	101	2	1	4	N	133	185	1		260
							146	9								
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	184	2	241	9	N	219	184	1		295
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	182	1		113
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				113
-----																
FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #:	4H	RRCID ->	278909	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7457 - 12103				
01		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	196	1	2123	2	N	3	42	1		-0-
							3	9								
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	180	1	2056	2	N	337	259	1		78
							9	4	371	9						
03		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	220	1	2025	2	N	306	292	1		92
							22	4	337	9						
04		2250 X	1884	-0-	-366	-0-	230	1	1460	2	N	176	215	1		53
							194	9								
05		2790 X	1649	-0-	-1141	-0-	232	1	1150	2	N	230	228	1		55
							14	4	253	9						
06		2700 X	2440	-0-	-260	-0-	179	1	1945	2	N	286	289	1		52
							1	4	315	9						
-----																
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #:	O 2H	RRCID ->	278917	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7943 - 13076				
01	DLQ	G-10	3443	-0-	3443	3443	268	1	2956	2	Y	199	201	1		3
							219	9								
02	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	4790	52	1	1131	2	Y	149	149	1		3
							164	9								
03	DLQ	G-10	2809	-0-	2809	7599	155	1	2399	2	Y	232	232	1		3
							255	9								
04	10101	X	2502	-0-	-7599	-0-	116	1	2096	2	Y	264	264	1		3
							290	9								
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	242	242	1		3
							266	9								
06	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	116	1	2137	2	Y	249	249	1		3
							274	9								
-----																
MARTINEZ DIM			WELL #:	A 1H	RRCID ->	278918	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7116 - 11829				
01	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	1285	131	1	1154	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	2350	205	1	860	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2160	-0-	2160	4510	343	1	1440	2	Y	343	301	1		42
							377	9								
04	100	N	813	-0-	713	5223	208	1	409	2	Y	178	219	1		1
							196	9								
05	3100	N	37	-0-	-3063	2160	37	1			Y	-0-	1	1		-0-
06	2794	N	634	-0-	-2160	-0-	51	1	583	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

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
01	1023 N	405	-0-	-618	-0-	331 72 9	2	4	N	65	92	1	21
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1521 553 9	2	4	N	503	319	1	205
03	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2181 622 9	2	4	N	565	605	1	165
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	1972 421 9	2	4	N	383	445	1	103
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1436 262 9	2	4	N	238	204	1	137
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	1851 528 9	2	4	N	480	408	1	209

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

01	DLQ G-10	5474	-0-	5474	5474	388 721 9	1	2	Y	655	656	1	6
02	DLQ G-10	4955	-0-	4955	10429	184 661 9	1	2	Y	601	604	1	3
03	DLQ G-10	5911	-0-	5911	16340	286 594 9	1	2	Y	540	543	1	-0-
04	21556 X	5216	-0-	-16340	-0-	226 314 9	1	2	Y	285	283	1	2
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	229 350 9	1	2	Y	318	316	1	4
06	5490 X	3488	-0-	-2002	-0-	173 183 9	1	2	Y	166	168	1	2

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

01	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	162 3 4	1	2	N	178	133	1	89
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	175 7 4	1	2	N	391	413	1	67
03	2635 X	2526	-0-	-109	-0-	210 19 4	1	2	N	381	320	1	128
04	2550 X	1718	-0-	-832	-0-	195 281 9	1	2	N	255	286	1	97
05	2635 X	1987	-0-	-648	-0-	259 15 4	1	2	N	480	486	1	91
06	2550 X	2051	-0-	-499	-0-	135 1 4	1	2	N	401	439	1	53

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	21 73 9	2	4	Y	66			255
02	DLQ G-10	171	-0-	171	266	72 98 9	2	4	Y	89	108	1	236
03	DLQ G-10	4616	-0-	4616	4882	3999 575 9	2	4	Y	523	710	1	49
04	8054 X	3172	-0-	-4882	-0-	2955 215 9	2	4	Y	195	122	1	3 8 119
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3286 381 9	2	4	Y	346	249	1	216
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	3945 564 9	2	4	Y	513	467	1	1 8 261

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	107	1	1154	2	N	140	252	1			98
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	70	1	775	2	N	250	346	1			2
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	4	275	9							
04	960 N	58	-0-	-902	-0-	7	1	68	2	N	1	3	1			-0-
05	992 N	12	-0-	-980	-0-	1	9	9	2	N	-0-					-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	118	1	1583	2	N	514	422	1			92

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	139	1	8	2	Y	159	158	1			2
02	DLQ G-10	2127	-0-	2127	2449	175	9	1349	2	Y	282	279	1			5
03	DLQ G-10	1889	-0-	1889	4338	310	9	1232	2	Y	291	294	1			2
04	6340 X	2002	-0-	-4338	-0-	320	9	1322	2	Y	324	322	1			4
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	324	1	2307	2	Y	471	465	1			10
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	356	9	1831	2	Y	240	248	1			2

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

01	3100 X	2527	-0-	-573	-0-	197	1	2125	3	Y	186	187	1			30
02	2871 X	2175	-0-	-696	-0-	205	9	1807	3	Y	194	210	1			14
03	3069 X	2369	-0-	-700	-0-	155	1	1994	3	Y	186	200	1			-0-
04	2820 X	2230	-0-	-590	-0-	213	9	1841	3	Y	216	196	1			20
05	2325 N	1726	-0-	-599	-0-	170	1	1556	3	Y	63	80	1			3
06	2280 N	1626	-0-	-654	-0-	205	9	1332	3	Y	166	162	1			7

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	290	-0-	290	355	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	92	-0-	92	447	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
*06	454 X	7	-0-	-447	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5634	-0-	2534	2961	464 1 158 9	5012 3	Y	144	145 1		22
02	2900 N	5248	-0-	2348	5309	404 1 135 9	4709 3	Y	123	138 1		7
03	3100 N	2333	-0-	-767	4542	171 1 144 9	2018 3	Y	131	138 1		-0-
04	6787 X	2245	-0-	-4542	-0-	160 1 139 9	1946 3	Y	126	115 1		11
05	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	152 1 75 9	2344 3	Y	68	77 1		2
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	375 1 345 9	4501 3	Y	314	304 1		12
-----												
COTULLA		WELL #:		2H	RRCID ->	260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8484 - 13059
01	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	644 1 495 9	7098 3	Y	450	450 1		69
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	533 1 449 9	6182 3	Y	408	449 1		28
03	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	531 1 378 9	6212 3	Y	344	371 1		1
04	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	486 1 432 9	5902 3	Y	393	359 1		35
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	365 1 330 9	5622 3	Y	300	326 1		9
06	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	411 1 315 9	4945 3	Y	286	284 1		11
-----												
GATES 07-DR		WELL #:		3H	RRCID ->	260179	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8600 - 12808
01	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	306 1 205 9	3310 3	Y	186	189 1		29
02	4002 X	3685	-0-	-317	-0-	275 1 206 9	3204 3	Y	187	204 1		12
03	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	287 1 272 9	3377 3	Y	247	258 1		1
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	265 1 257 9	3228 3	Y	234	213 1		22
05	3937 X	3553	-0-	-384	-0-	207 1 153 9	3193 3	Y	139	156 1		5
06	3810 X	3470	-0-	-340	-0-	267 1	3203 3	Y	-0-	5 1		-0-
-----												
GATES 07-DR		WELL #:		6H	RRCID ->	260464	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8432 - 13809
01	2449 N	2094	-0-	-355	-0-	164 1 162 9	1768 3	Y	147	150 1		23
02	2088 N	1897	-0-	-191	-0-	136 1 172 9	1589 3	Y	156	170 1		9
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	145 1 182 9	1700 3	Y	165	173 1		1
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	148 1 189 9	1800 3	Y	172	157 1		16
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	123 1 151 9	1896 3	Y	137	149 1		4
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	177 1 233 9	2122 3	Y	212	209 1		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978								
KILLAM GONZALEZ A			WELL #:	18H	RRCID ->	260475	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10677	PERF. 10831 - 16040	
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	
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	176	1	2112	3	Y	-0-	2
02	2117 N	2082	-0-	-35	-0-	33	1	2049	3	Y	-0-	2
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	59	1	2097	3	Y	-0-	2
04	2220 N	1644	-0-	-576	-0-	117	1	1526	3	Y	1	3
						1	9					
05	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	159	1	2056	3	Y	-0-	1
06	2100 N	1649	-0-	-451	-0-	106	1	1543	3	Y	-0-	1
-----												
GATES 07-DR			WELL #:	7H	RRCID ->	260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8445 - 14053	
01	3100 N	6261	-0-	3161	3161	517	1	5589	3	Y	141	21
						155	9					
02	2900 N	2354	-0-	-546	2615	175	1	2036	3	Y	130	8
						143	9					
03	3100 N	2556	-0-	-544	2071	185	1	2175	3	Y	178	-0-
						196	9					
04	4472 X	2401	-0-	-2071	-0-	166	1	2014	3	Y	201	17
						221	9					
05	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	120	1	1857	3	Y	30	1
						33	9					
06	2190 X	1528	-0-	-662	-0-	114	1	1374	3	Y	36	1
						40	9					
-----												
GATES 07-DR			WELL #:	5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8394 - 13131	
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	275	1	2977	3	Y	141	23
						155	9					
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	240	1	2791	3	Y	132	8
						145	9					
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	255	1	2997	3	Y	149	-0-
						164	9					
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	235	1	2855	3	Y	156	13
						172	9					
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	183	1	2816	3	Y	132	4
						145	9					
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	3	Y	167	7
						184	9					
-----												
COTULLA			WELL #:	3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8620 - 12899	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GATES 07-DR			WELL #:	4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8479 - 13378	
01	1984 N	1219	-0-	-765	-0-	97	1	1043	3	Y	72	15
						79	9					
02	1769 N	1242	-0-	-527	-0-	89	1	1037	3	Y	105	7
						116	9					
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	850	3	Y	39	-0-
						43	9					
04	1170 N	459	-0-	-711	-0-	34	1	411	3	Y	13	2
						14	9					
05	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	74	1	1140	3	Y	94	3
						103	9					
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	970	3	Y	72	4
						79	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY INJECT. (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	399	-0-	-35	-0-		6	1	380	3	Y	12	5 1	10
02	319 N	290	-0-	-29	-0-		13	9	286	3	Y	1	7 1	4
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3	1			Y	-0-	4 1	-0-
04	390 N	3	-0-	-387	-0-		1	9			Y	-0-		-0-
05	310 N	23	-0-	-287	-0-		35	3			Y	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		3	3	26	3	Y	-0-		-0-
							1	1						

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

01	664 N	664	-0-	-0-	-0-		55	1	594	3	Y	14	17 1	7
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-		15	9	758	3	Y	-0-	7 1	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-		49	1	574	3	Y	45	45 1	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-		50	9	683	3	Y	81	74 1	7
05	868 N	754	-0-	-114	-0-		56	1	688	3	Y	19	25 1	1
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-		89	9	683	3	Y	31	30 1	2
							45	1						
							21	9						
							57	1						
							34	9						

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

01	651 N	202	-0-	-449	-0-		17	1	182	3	Y	3	7 1	1
02	754 N	100	-0-	-654	-0-		3	9	92	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-		8	1	67	3	Y	14	14 1	-0-
04	210 N	80	-0-	-130	-0-		6	1	66	3	Y	8	7 1	1
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-		15	9	115	3	Y	14	14 1	1
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		5	1	60	3	Y	43	41 1	3
							47	9						

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		106	9			Y	-0-	6 1	-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		170	1	2072	3	Y	93	85 1	8
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		102	9	1919	3	Y	203	206 1	5
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		125	1	2135	3	Y	185	183 1	7
							223	9						
							178	1						
							204	9						



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	10H	RRCID ->	266777	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8460 - 13538	
M O	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	
01	4278 X	3983	-0-	-295	-0-	316	1	3479	3	Y	171	174	1	26
02	3973 X	3544	-0-	-429	-0-	188	9	3156	3	Y	105	124	1	7
03	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	116	9	3487	3	Y	243	250	1	-0-
04	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	298	1	3365	3	Y	247	224	1	23
05	4061 X	3188	-0-	-873	-0-	267	9	2894	3	Y	96	114	1	5
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	277	1	3499	3	Y	218	213	1	10
						272	9							
						188	1							
						106	9							
						291	1							
						240	9							
-----														
KILLAM GONZALEZ A				WELL #:	20H	RRCID ->	266786	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	10074 - 14362	
01	2790 X	2220	-0-	-570	-0-	33	1	2141	3	Y	42	21	1	40
02	2291 X	1696	-0-	-595	-0-	46	9	1666	3	Y	9			49
03	2387 X	1851	-0-	-536	-0-	20	1	1836	3	Y	5	41	1	13
04	2250 X	1691	-0-	-559	-0-	10	9							16
05	2325 X	1988	-0-	-337	-0-	6	9	3	9	Y	3			16
06	2160 X	1620	-0-	-540	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-			16
						87	1	1533	3	Y	-0-			16
-----														
COTULLA				WELL #:	6H	RRCID ->	267257	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8768 - 13338	
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	3	Y	22	26	1	3
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	24	9	1587	3	Y	5	8	1	-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	137	1	1591	3	Y	3	3	1	-0-
04	1830 N	1701	-0-	-129	-0-	6	9	1570	3	Y	2	2	1	-0-
05	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	129	1	1454	3	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1432	-0-	-248	-0-	2	9	1322	3	Y	-0-			-0-
						94	1							
						110	1							
-----														
COTULLA				WELL #:	8H	RRCID ->	267434	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8476 - 13706	
01	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	244	1	2693	3	Y	175	166	1	23
02	3248 X	2932	-0-	-316	-0-	193	9	2561	3	Y	136	150	1	9
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	221	1	2671	3	Y	139	148	1	-0-
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	150	9	2639	3	Y	160	146	1	14
05	3131 X	2612	-0-	-519	-0-	228	1	2333	3	Y	115	126	1	3
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	153	9	2669	3	Y	197	191	1	9
						217	1							
						176	9							
						152	1							
						127	9							
						222	1							
						217	9							

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. 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
01	2232 N	2209	-0-	-23	-0-	178	1	1921	3	Y	100	103	1	17
						110	9							
02	2030 N	1993	-0-	-37	-0-	148	1	1722	3	Y	112	122	1	7
						123	9							
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	169	1	1983	3	Y	111	118	1	-0-
						122	9							
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	154	1	1877	3	Y	114	104	1	10
						125	9							
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	127	1	1950	3	Y	94	101	1	3
						103	9							
06	2190 N	2105	-0-	-85	-0-	154	1	1849	3	Y	93	92	1	4
						102	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

01	2294 X	1622	-0-	-672	-0-	24	1	1581	3	Y	15	12	1	20
						17	9							
02	2146 X	2117	-0-	-29	-0-	25	1	2083	3	Y	8			28
						9	9							
03	2294 X	2108	-0-	-186	-0-	10	1	2087	3	Y	10	30	1	8
						11	9							
04	2160 X	2047	-0-	-113	-0-	2045	3	2	9	Y	2			10
05	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	6	1	1974	3	Y	-0-			10
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	144	1	2526	3	Y	-0-			10

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	16	18	1	2
						18	9							
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	129	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

01	961 N	413	-0-	-548	-0-	31	1	339	3	Y	39	39	1	7
						43	9							
02	870 N	514	-0-	-356	-0-	37	1	425	3	Y	47	50	1	4
						52	9							
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	41	45	1	-0-
						45	9							
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	62	57	1	5
						68	9							
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	29	1	446	3	Y	33	37	1	1
						36	9							
06	540 N	423	-0-	-117	-0-	30	1	358	3	Y	32	32	1	1
						35	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
DAWSON 360 GU			WELL #:	4H	RRCID ->	268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	9937 - 14297	
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
01	6572 X	6360	-0-	-212	-0-	95 1	6251	3	Y	13			16
02	6148 X	5171	-0-	-977	-0-	14 9 60 1	5088	3	Y	21	36	1	1
03	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	23 9 33 1	6713	3	Y	38	18	1	21
04	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	42 9 6703 3	46	9	Y	42	23	1	40
05	6355 X	6285	-0-	-70	-0-	20 1	6251	3	Y	13	34	1	19
06	6510 X	5606	-0-	-904	-0-	14 9 300 1	5261	3	Y	41	52	1	8
						45 9							
COTULLA			WELL #:	12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8594 - 12329	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	51	-0-	51	51	4 1	47	3	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	253	-0-	253	304	19 1	234	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	233	-0-	233	537	14 1	219	3	Y	-0-			-0-
06	544 X	7	-0-	-537	-0-	1 1	6	3	Y	-0-			-0-
GATES 07-DR			WELL #:	58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888	
01	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	257 1	2773	3	Y	51	49	1	10
02	1566 X	442	-0-	-1124	-0-	56 9 35 1	404	3	Y	3	10	1	3
03	1674 X	150	-0-	-1524	-0-	3 9 11 1	126	3	Y	12	15	1	-0-
04	1620 X	14	-0-	-1606	-0-	13 9 4 3	10	9	Y	9	8	1	1
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	7	8	1	-0-
06	1620 X	168	-0-	-1452	-0-	13 1	155	3	Y	-0-			-0-
GATES 07-DR			WELL #:	59H	RRCID ->	268879	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8630 - 11853	
01	1643 N	1044	-0-	-599	-0-	84 1	905	3	Y	50	51	1	8
02	1537 N	1231	-0-	-306	-0-	55 9 93 1	1077	3	Y	55	61	1	2
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	61 9 106 1	1247	3	Y	47	48	1	1
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	52 9 79 1	966	3	Y	58	53	1	6
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	64 9 107 1	1653	3	Y	53	56	1	3
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	58 9 137 1	1643	3	Y	49	49	1	3
						54 9							
GATES 11-DR			WELL #:	28H	RRCID ->	268956	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8244 - 13187	
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	393 1	4253	3	Y	161	163	1	27
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	177 9 343 1	3999	3	Y	142	158	1	11
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	156 9 361 1	4242	3	Y	168	178	1	1
04	4530 X	3144	-0-	-1386	-0-	185 9 226 1	2750	3	Y	153	139	1	15
05	4681 X	2912	-0-	-1769	-0-	168 9 169 1	2599	3	Y	131	139	1	7
06	4530 X	4029	-0-	-501	-0-	144 9 299 1	3588	3	Y	129	127	1	9
						142 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978										
GATES 11-DR				WELL #: 35H	RRCID -> 268980	COMPL. DATE 01/01/2013	TOTAL DEPTH 8063	PERF. 8460	- 13041					
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	
01	744 N	643	-0-	-101	-0-	51 1	548 3	Y	40	41 1			6	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44 9	554 3	Y	40	44 1			2	
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44 9	769 3	Y	50	52 1			-0-	
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65 1	1022 3	Y	58	53 1			5	
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	55 9	673 3	Y	61	65 1			1	
06	870 N	346	-0-	-524	-0-	84 1	311 3	Y	8	9 1			-0-	
						64 9								
						44 1								
						67 9								
						26 1								
						9 9								

  

PALAFOX 1029				WELL #: 58H	RRCID -> 269117	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 9076	PERF. 9586	- 14320				
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
01	5053 X	4389	-0-	-664	-0-	4383 2	6 9	Y	5	20 1			41
02	4727 X	2225	-0-	-2502	-0-	2215 2	10 9	Y	9	26 1			24
03	4805 X	453	-0-	-4352	-0-	453 2		Y	-0-	24 1			-0-
04	4650 X	4273	-0-	-377	-0-	4263 2	10 9	Y	9	4 1			5
05	4402 X	3303	-0-	-1099	-0-	3302 2	1 9	Y	1				6
06	4260 X	2406	-0-	-1854	-0-	2406 2		Y	-0-	5 1			1

  

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	43 1	2809 3	Y	30	11 1			21
02	232 N	129	-0-	-103	-0-	33 9	122 3	Y	5	18 1			8
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	8 1			-0-
04	1800 N	1378	-0-	-422	-0-	6 9	4 9	Y	4	1 1			3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	63 3		Y	-0-	3 1			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1374 3		Y	-0-				-0-

  

GATES 07-DR				WELL #: 40H	RRCID -> 269454	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 8816	- 13821					
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	
01	4588 X	4011	-0-	-577	-0-	322 1	3482 3	Y	188	194 1			31	
02	4176 X	3829	-0-	-347	-0-	207 9	3324 3	Y	200	218 1			13	
03	4123 X	4072	-0-	-51	-0-	285 1	3532 3	Y	218	231 1			-0-	
04	3990 X	3924	-0-	-66	-0-	220 9	3413 3	Y	209	190 1			19	
05	4123 X	2618	-0-	-1505	-0-	300 1	2343 3	Y	112	127 1			4	
06	3960 X	2975	-0-	-985	-0-	240 9	2613 3	Y	131	130 1			5	
						152 1								
						123 9								
						218 1								
						144 9								

  

KILLAM GONZALEZ A				WELL #: 23H	RRCID -> 269670	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10946	- 15529					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2139 N	1715	-0-	-424	-0-	128 1	1529 3	Y	53				53	
02	2059 N	2040	-0-	-19	-0-	58 9	2007 3	Y	-0-				53	
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	33 1	1798 3	Y	2				55	
04	1650 N	276	-0-	-1374	-0-	51 1	256 3	Y	-0-				55	
05	2170 N	149	-0-	-2021	-0-	2 9	138 3	Y	-0-	44 1			11	
06	1800 N	943	-0-	-857	-0-	20 1	882 3	Y	-0-				11	
						11 1								
						61 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5673 X	4518	-0-	-1155	-0-	364	1	3937	3	Y	197	203	1		32
02	5220 X	4492	-0-	-728	-0-	217	9	336	1	Y	216	235	1		13
03	5487 X	5063	-0-	-424	-0-	238	9	376	1	Y	241	254	1		-0-
04	5070 X	4021	-0-	-1049	-0-	265	9	289	1	Y	198	181	1		17
05	5084 X	4285	-0-	-799	-0-	218	9	250	1	Y	162	174	1		5
06	4890 X	3973	-0-	-917	-0-	178	9	290	1	Y	182	180	1		7
						200	9								
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 5H RRCID -> 269907															
COMPL. DATE 12/13/2012															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF.10278 - 15056															
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	3	Y	20	7	1		15
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	22	9	1	1	Y	1	11	1		5
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	9	36	3	Y	-0-	5	1		-0-
04	1410 N	37	-0-	-1373	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 11-DR															
WELL #: 78H RRCID -> 269908															
COMPL. DATE 12/30/2012															
TOTAL DEPTH 8068															
PERF. 8629 - 14140															
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	-0-	5	1	57	3	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	321	-0-	321	-0-	24	1	297	3	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	68	-0-	68	-0-	4	1	64	3	Y	-0-				-0-
06	457 X	6	-0-	-451	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
GATES 11-DR															
WELL #: 79H RRCID -> 269911															
COMPL. DATE 12/31/2012															
TOTAL DEPTH 8059															
PERF. 8516 - 13375															
01	899 N	516	-0-	-383	-0-	36	1	388	3	Y	84	91	1		16
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	92	9	122	1	Y	115	123	1		8
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	127	9	110	1	Y	122	128	1		2
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	134	9	112	1	Y	156	143	1		15
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	172	9	94	1	Y	157	166	1		6
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	173	9	116	1	Y	78	81	1		3
						86	9								
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 6H RRCID -> 269913															
COMPL. DATE 12/12/2012															
TOTAL DEPTH 9711															
PERF.10260 - 15001															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914			COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8552 - 12796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	195 218	1 9	2113	3	Y	198	196	1	32
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	145 223	1 9	1693	3	Y	203	222	1	13
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	142 228	1 9	1673	3	Y	207	220	1	-0-
04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	165 334	1 9	2005	3	Y	304	277	1	27
05	2201 N	1664	-0-	-537	-0-	88 213	1 9	1363	3	Y	194	215	1	6
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	142 205	1 9	1710	3	Y	186	185	1	7
GATES 11-DR		WELL #: 36H		RRCID -> 269915			COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8587 - 13486			
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	121 72	1 9	1312	3	Y	65	67	1	13
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	104 66	1 9	1211	3	Y	60	67	1	6
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	117 78	1 9	1375	3	Y	71	75	1	2
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	111 72	1 9	1349	3	Y	65	59	1	8
05	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	61 83	1 9	944	3	Y	75	78	1	5
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	114 142	1 9	1370	3	Y	129	126	1	8
GATES 07-DR		WELL #: 37H		RRCID -> 269919			COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 11868 - 13909			
01	775 X	612	-0-	-163	-0-	44 89	1 9	479	3	Y	81	83	1	17
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	70 85	1 9	817	3	Y	77	86	1	8
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	96 80	1 9	1130	3	Y	73	78	1	3
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	108 88	1 9	1312	3	Y	80	73	1	10
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	103 79	1 9	1591	3	Y	72	77	1	5
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	119 77	1 9	1435	3	Y	70	70	1	5
GATES 07-DR		WELL #: 38H		RRCID -> 269921			COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 8625 - 14051			
01	6913 X	6369	-0-	-544	-0-	515 287	1 9	5567	3	Y	261	264	1	42
02	6380 X	5910	-0-	-470	-0-	446 275	1 9	5189	3	Y	250	274	1	18
03	6479 X	6269	-0-	-210	-0-	469 285	1 9	5515	3	Y	259	277	1	-0-
04	6360 X	5525	-0-	-835	-0-	401 246	1 9	4878	3	Y	224	205	1	19
05	6572 X	5072	-0-	-1500	-0-	298 179	1 9	4595	3	Y	163	178	1	4
06	6150 X	5217	-0-	-933	-0-	384 217	1 9	4616	3	Y	197	194	1	7



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 5H			RRCID -> 269924	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9763	PERF.10049	- 14130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4898 X	2038	-0-	-2860	-0-	30	1 1985 3	Y	21		35		
02	4582 X	125	-0-	-4457	-0-	23	9 120 3	Y	4	31 1	8		
03	4898 X	41	-0-	-4857	-0-	4	9 41 3	Y	-0-	8 1	-0-		
04	4590 X	3029	-0-	-1561	-0-	3021	3 8 9	Y	7	2 1	5		
05	4743 X	1598	-0-	-3145	-0-	5	1 1590 3	Y	3	5 1	3		
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	339	1 5945 3	Y	35	32 1	6		
						39	9						
-----													
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 6H			RRCID -> 269925	COMPL. DATE 04/02/2013	TOTAL DEPTH 9768	PERF.10177	- 14318				
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	69	1 4502 3	Y	-0-		-0-		
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	56	1 4736 3	Y	17	16 1	1		
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	19	9 23 1	Y	34	15 1	20		
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5831	3 35 9	Y	32	18 1	34		
05	5146 X	4117	-0-	-1029	-0-	13	1 4093 3	Y	10	27 1	17		
06	4980 X	4056	-0-	-924	-0-	11	9 218 1	Y	16	27 1	6		
						18	9						
-----													
GATES 07-DR		WELL #: 72H			RRCID -> 269986	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 8792	- 12629				
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 11 3	Y	-0-		-0-		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1 48 3	Y	-0-		-0-		
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1 156 3	Y	-0-		-0-		
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1 53 3	Y	-0-		-0-		
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	Y	-0-		-0-		
-----													
GATES 07-DR		WELL #: 74H			RRCID -> 269987	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 8331	PERF. 8838	- 13654				
01	2046 N	730	-0-	-1316	-0-	60	1 645 3	Y	23	25 1	6		
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	25	9 175 1	Y	74	76 1	4		
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	81	9 182 1	Y	67	71 1	-0-		
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	74	9 171 1	Y	71	65 1	6		
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	78	9 137 1	Y	64	68 1	2		
06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	70	9 205 1	Y	77	76 1	3		
						85	9						
-----													
GATES 07-DR		WELL #: 77H			RRCID -> 270271	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 8682	- 13263				
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	201	1 2178 3	Y	85	83 1	13		
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	94	9 182 1	Y	87	95 1	5		
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	96	9 184 1	Y	97	102 1	-0-		
04	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	107	9 174 1	Y	93	85 1	8		
05	2542 N	2436	-0-	-106	-0-	102	9 143 1	Y	83	88 1	3		
06	2370 N	2264	-0-	-106	-0-	91	9 167 1	Y	81	80 1	4		
						89	9						

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 INJECT. (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
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	173 1	1869 3	Y	76 73 1	11
02	1856 N	1491	-0-	-365	-0-	84 9	115 1	1335 3	Y 37 45 1	3
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	41 9	125 1	1475 3	Y 50 53 1	-0-
04	1920 N	1427	-0-	-493	-0-	55 9	105 1	1280 3	Y 38 34 1	4
05	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	42 9	89 1	1370 3	Y 90 91 1	3
06	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	99 9	111 1	1330 3	Y 32 33 1	2
						35 9				
GATES 07-DR		WELL #: 30H		RRCID -> 270573		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987		
01	5952 X	5232	-0-	-720	-0-	420 1	4545 3	Y	243 251 1	41
02	5568 X	5179	-0-	-389	-0-	267 9	389 1	4530 3	Y 236 261 1	16
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	260 9	382 1	4491 3	Y 218 233 1	1
04	6240 X	4865	-0-	-1375	-0-	240 9	351 1	4273 3	Y 219 201 1	19
05	6448 X	5317	-0-	-1131	-0-	241 9	311 1	4799 3	Y 188 202 1	5
06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	207 9	415 1	4990 3	Y 170 169 1	6
						187 9				
GATES 07-DR		WELL #: 75H		RRCID -> 270576		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490		
01	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	125 1	1348 3	Y	55 54 1	9
02	1711 N	1399	-0-	-312	-0-	61 9	107 1	1246 3	Y 42 47 1	4
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	46 9	121 1	1421 3	Y 45 48 1	1
04	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	50 9	102 1	1241 3	Y 36 34 1	3
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	40 9	88 1	1355 3	Y 42 44 1	1
06	1530 N	1359	-0-	-171	-0-	46 9	101 1	1211 3	Y 43 42 1	2
						47 9				
GATES 07-DR		WELL #: 31H		RRCID -> 270587		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876		
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
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	73 9	92 1	1082 3	Y 117 121 1	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	129 9	16 1	196 3	Y 78 70 1	8
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	86 9		Y	62 67 1	3
06	1260 N	151	-0-	-1109	-0-	4 1	49 3	Y	89 87 1	5
						98 9				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	599	-0-	-2160	-0-	49 1 24 9	526 3	Y	22	26 1	5
02	2581 X	2128	-0-	-453	-0-	164 1 55 9	1909 3	Y	50	52 1	3
03	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	179 1 86 9	2102 3	Y	78	81 1	-0-
04	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	178 1 134 9	2167 3	Y	122	111 1	11
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	153 1 125 9	2355 3	Y	114	121 1	4
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	189 1 129 9	2273 3	Y	117	116 1	5
-----											
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 7H		RRCID -> 270626		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260		
01	8029 X	6819	-0-	-1210	-0-	102 1 43 9	6674 3	Y	39		46
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	79 1 17 9	6671 3	Y	15	54 1	7
03	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	35 1 43 9	7218 3	Y	39	20 1	26
04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7304 3	47 9	Y	43	24 1	45
05	7223 X	6753	-0-	-470	-0-	22 1 26 9	6705 3	Y	24	43 1	26
06	7050 X	6498	-0-	-552	-0-	349 1 35 9	6114 3	Y	32	49 1	9
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 27H		RRCID -> 270842		COMPL. DATE 05/12/2012			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819		
01	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	288 1 183 9	3118 3	Y	166	164 1	27
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	309 1 244 9	3597 3	Y	222	233 1	16
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	527 1 222 9	6202 3	Y	202	216 1	2
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	284 1 243 9	3450 3	Y	221	202 1	21
05	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	222 1 220 9	3424 3	Y	200	214 1	7
06	3810 X	2286	-0-	-1524	-0-	169 1 85 9	2032 3	Y	77	80 1	4
-----											
DAWSON 1547		WELL #: 3H		RRCID -> 270867		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876		
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	42 1 13 9	2751 3	N	12		35
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	33 1	2775 3	N	-0-		35
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	17 1	3396 3	N	-0-		35
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		N	-0-		35
05	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	9 1 3 9	2689 3	N	3		38
06	3300 X	2528	-0-	-772	-0-	136 1 15 9	2377 3	N	14		52
-----											
MEADOR 1451		WELL #: 1H		RRCID -> 270931		COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513		
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979				
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
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	50	-0-	-182	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GATES 07-DR		WELL #: 44H		RRCID -> 271451		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932				
01	2046 N	549	-0-	-1497	-0-	43	1	Y	40	42	1	7
						44	9					
02	1682 N	1493	-0-	-189	-0-	104	1	Y	158	156	1	9
						174	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	63	57	1	6
						69	9					
05	1581 N	953	-0-	-628	-0-	53	1	Y	72	75	1	3
						79	9					
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	69	69	1	3
						76	9					
-----												
GATES 07-DR		WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120				
01	217 N	73	-0-	-144	-0-	4	1	Y	21	29	1	9
						23	9					
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	81	82	1	8
						89	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	50	46	1	4
						55	9					
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	78	80	1	2
						86	9					
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	145	141	1	6
						160	9					
-----												
GATES 07-DR		WELL #: 46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687				
01	1829 N	630	-0-	-1199	-0-	49	1	Y	42	47	1	9
						46	9					
02	1537 N	1423	-0-	-114	-0-	99	1	Y	156	155	1	10
						172	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	1	-0-
04	600 N	498	-0-	-102	-0-	35	1	Y	31	28	1	3
						34	9					
05	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	71	1	Y	73	73	1	3
						80	9					
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	98	96	1	5
						108	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES 07-DR		WELL #: 32H		RRCID -> 271551		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	246	-0-	-994	-0-	20	1	212	3	Y	13	22	1		5
02	1189 N	138	-0-	-1051	-0-	14	9	90	3	Y	36	40	1		1
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	240 N	16	-0-	-224	-0-	40	9	15	3	Y	-0-				-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-				-0-
GATES 07-DR		WELL #: 33H		RRCID -> 271552		COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744						
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	32	49	1		10
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35	9	596	3	Y	35	43	1		2
03	3100 N	3381	-0-	281	281	51	1	2953	3	Y	161	163	1		-0-
04	3000 N	3363	-0-	363	644	39	9	3000	3	Y	105	96	1		9
05	3100 N	2665	-0-	-435	209	251	1	2470	3	Y	32	40	1		1
06	2565 X	2356	-0-	-209	-0-	177	9	2175	3	Y	-0-	1	1		-0-
MEADOR 1451		WELL #: 3H		RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123						
01	12245 X	10713	-0-	-1532	-0-	126	1	10484	3	Y	63	61	1		20
02	11223 X	10777	-0-	-446	-0-	69	9	10597	3	Y	49	46	1		23
03	11997 X	11298	-0-	-699	-0-	54	9	11212	3	Y	28	26	1		25
04	11610 X	11222	-0-	-388	-0-	55	1	45	9	Y	41	40	1		26
05	11532 X	9321	-0-	-2211	-0-	31	9	9251	3	Y	36	30	1		32
06	11160 X	10173	-0-	-987	-0-	11177	3	9596	3	Y	27	34	1		25
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 271585		COMPL. DATE 12/07/2012			TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393						
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	44	1	2861	3	Y	14	5	1		11
02	2929 X	2533	-0-	-396	-0-	15	9	2481	3	Y	21	22	1		10
03	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	29	1	2472	3	Y	26	27	1		9
04	3030 X	2421	-0-	-609	-0-	12	1	8	9	Y	7	6	1		10
05	3007 X	2611	-0-	-396	-0-	29	9	2578	3	Y	23	18	1		15
06	2820 X	2536	-0-	-284	-0-	2413	3	2368	3	Y	30	43	1		2

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
-----															
01		806 N	335	-0-	-471	-0-	28	1	307	3	Y	-0-	2	1	-0-
02		435 N	294	-0-	-141	-0-	23	1	271	3	Y	-0-			-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	34	33	1	1
							37	9							
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	46	42	1	5
							51	9							
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	45	48	1	2
06		450 N	161	-0-	-289	-0-	10	1	118	3	Y	30	30	1	2
							33	9							
-----															
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481															
-----															
01		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	94	1	1033	3	Y	-0-	1	1	-0-
02		1160 N	1005	-0-	-155	-0-	80	1	925	3	Y	-0-			-0-
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	735	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
04		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	79	1	953	3	Y	36	33	1	3
							40	9							
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	Y	120	119	1	4
							132	9							
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1159	3	Y	228	223	1	9
							251	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372															
-----															
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															
-----															
01		2294 N	885	-0-	-1409	-0-	67	1	726	3	Y	84	82	1	11
							92	9							
02		2146 N	168	-0-	-1978	-0-	9	1	102	3	Y	52	60	1	3
							57	9							
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	84	1	983	3	Y	72	75	1	-0-
							79	9							
04		870 N	558	-0-	-312	-0-	36	1	437	3	Y	77	70	1	7
							85	9							
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	69	73	1	3
							76	9							
06		1110 N	529	-0-	-581	-0-	35	1	418	3	Y	69	68	1	4
							76	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666															
-----															
01		3689 X	3503	-0-	-186	-0-	286	1	3092	3	Y	114	113	1	18
							125	9							
02		3335 X	3122	-0-	-213	-0-	236	1	2751	3	Y	123	133	1	8
							135	9							
03		3255 X	2817	-0-	-438	-0-	215	1	2528	3	Y	67	75	1	-0-
							74	9							
04		3390 X	3208	-0-	-182	-0-	235	1	2860	3	Y	103	93	1	10
							113	9							
05		3503 X	3225	-0-	-278	-0-	190	1	2935	3	Y	91	98	1	3
							100	9							
06		3390 X	3006	-0-	-384	-0-	221	1	2653	3	Y	120	118	1	5
							132	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
GATES 07-DR			WELL #:	83H	RRCID ->	271964	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	8839 - 14574		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6076 X	5118	-0-	-958	-0-	415	1	4482	3	Y	201	203	1	30
						221	9							
02	5684 X	4687	-0-	-997	-0-	349	1	4065	3	Y	248	264	1	14
						273	9							
03	5611 X	5478	-0-	-133	-0-	404	1	4756	3	Y	289	303	1	-0-
						318	9							
04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	390	1	4746	3	Y	305	278	1	27
						336	9							
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	323	1	4981	3	Y	255	274	1	8
						281	9							
06	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	402	1	4833	3	Y	261	258	1	11
						287	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:	81H	RRCID ->	271983	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8724 - 14458		
01	3782 X	3062	-0-	-720	-0-	249	1	2690	3	Y	112	115	1	18
						123	9							
02	3538 X	1772	-0-	-1766	-0-	133	1	1552	3	Y	79	91	1	6
						87	9							
03	3162 X	2645	-0-	-517	-0-	196	1	2310	3	Y	126	132	1	-0-
						139	9							
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	249	1	3033	3	Y	148	134	1	14
						163	9							
05	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	169	1	2600	3	Y	106	116	1	4
						117	9							
06	2970 X	1436	-0-	-1534	-0-	105	1	1259	3	Y	65	66	1	3
						72	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:	69H	RRCID ->	271991	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8463 - 13504		
01	3255 X	2617	-0-	-638	-0-	213	1	2306	3	Y	89	94	1	17
						98	9							
02	3045 X	2428	-0-	-617	-0-	183	1	2126	3	Y	108	117	1	8
						119	9							
03	3131 X	2245	-0-	-886	-0-	167	1	1969	3	Y	99	107	1	-0-
						109	9							
04	3210 X	2349	-0-	-861	-0-	170	1	2069	3	Y	100	92	1	8
						110	9							
05	3317 X	2657	-0-	-660	-0-	156	1	2400	3	Y	92	99	1	1
						101	9							
06	2520 X	459	-0-	-2061	-0-	34	1	408	3	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:	67H	RRCID ->	271993	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	9003 - 13929		
01	3875 X	3098	-0-	-777	-0-	253	1	2739	3	Y	96	101	1	16
						106	9							
02	3538 X	2825	-0-	-713	-0-	214	1	2498	3	Y	103	113	1	6
						113	9							
03	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	262	1	3082	3	Y	118	124	1	-0-
						130	9							
04	3480 X	3123	-0-	-357	-0-	229	1	2783	3	Y	101	92	1	9
						111	9							
05	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	191	1	2941	3	Y	93	99	1	3
						102	9							
06	3360 X	962	-0-	-2398	-0-	72	1	864	3	Y	24	26	1	1
						26	9							



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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3441 X	3398	-0-	-43	-0-	277	1	2999	3	Y	111	114	1	19
02	3451 X	3203	-0-	-248	-0-	122	9	243	1	Y	115	126	1	8
03	3689 X	3417	-0-	-272	-0-	127	9	258	1	Y	116	124	1	-0-
04	3570 X	3279	-0-	-291	-0-	128	9	239	1	Y	124	113	1	11
05	3472 X	3155	-0-	-317	-0-	136	9	185	1	Y	106	114	1	3
06	3300 X	501	-0-	-2799	-0-	117	9	38	1	Y	7	10	1	-0-
						8	9							
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301														
01	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	70	1	4610	3	Y	21	13	1	22
02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	23	9	76	1	Y	38			60
03	6324 X	5915	-0-	-409	-0-	42	9	29	1	Y	21	65	1	16
04	6180 X	5154	-0-	-1026	-0-	23	9	5151	3	Y	3			19
05	7006 X	5330	-0-	-1676	-0-	17	1	5313	3	Y	-0-			19
06	6780 X	5977	-0-	-803	-0-	322	1	5655	3	Y	-0-			19
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1313	3	Y	31	29	1	3
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	34	9	169	1	Y	83	82	1	4
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	91	9	5	1	Y	52	56	1	-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	57	9	88	1	Y	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1295	3	Y	1	1	1	-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1	9	131	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
01	3937 X	2807	-0-	-1130	-0-	216	1	2378	3	Y	194	195	1	31
02	3683 X	2586	-0-	-1097	-0-	213	9	189	1	Y	182	199	1	14
03	3007 X	2671	-0-	-336	-0-	200	9	191	1	Y	220	234	1	-0-
04	3300 X	2519	-0-	-781	-0-	242	9	175	1	Y	204	186	1	18
05	3410 X	2304	-0-	-1106	-0-	224	9	135	1	Y	87	102	1	3
06	2730 X	2057	-0-	-673	-0-	96	9	146	1	Y	142	140	1	5
						156	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		40H	RRCID ->	272368	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8671 - 12751		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2294 N	1957	-0-	-337	-0-	155	1	Y	80	80	1	14	
							88	9						
02		2117 N	2039	-0-	-78	-0-	154	1	Y	90	97	1	7	
							99	9						
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	97	103	1	1	
							107	9						
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	91	82	1	10	
							100	9						
05		2170 N	1994	-0-	-176	-0-	116	1	Y	82	88	1	4	
							90	9						
06		2070 N	1852	-0-	-218	-0-	136	1	Y	73	72	1	5	
							80	9						
-----														
COTULLA		WELL #:		53H	RRCID ->	272369	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8657 - 12928		
01		3162 X	2481	-0-	-681	-0-	192	1	Y	159	159	1	24	
							175	9						
02		2958 X	2160	-0-	-798	-0-	159	1	Y	140	154	1	10	
							154	9						
03		2232 X	2220	-0-	-12	-0-	162	1	Y	152	161	1	1	
							167	9						
04		2580 X	1959	-0-	-621	-0-	136	1	Y	154	141	1	14	
							169	9						
05		2666 X	1891	-0-	-775	-0-	106	1	Y	132	141	1	5	
							145	9						
06		2400 X	1753	-0-	-647	-0-	124	1	Y	125	125	1	5	
							138	9						
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		68H	RRCID ->	272391	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	9138 - 14654		
01		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	305	1	Y	130	134	1	21	
							143	9						
02		3828 X	3536	-0-	-292	-0-	267	1	Y	140	152	1	9	
							154	9						
03		4092 X	3838	-0-	-254	-0-	287	1	Y	157	166	1	-0-	
							173	9						
04		3810 X	2947	-0-	-863	-0-	215	1	Y	109	99	1	10	
							120	9						
05		3875 X	3640	-0-	-235	-0-	214	1	Y	112	119	1	3	
							123	9						
06		3720 X	951	-0-	-2769	-0-	70	1	Y	42	44	1	1	
							46	9						
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8632 - 12834		
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	182	1	Y	86	89	1	15	
							95	9						
02		2146 N	1872	-0-	-274	-0-	141	1	Y	86	95	1	6	
							95	9						
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	94	100	1	-0-	
							103	9						
04		2160 N	1932	-0-	-228	-0-	139	1	Y	89	81	1	8	
							98	9						
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	73	78	1	3	
							80	9						
06		2040 N	1592	-0-	-448	-0-	118	1	Y	57	57	1	3	
							63	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8693 - 12276		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	103	1	1133	3	Y	105	103	1	23
						116	9							
02	1218 N	1107	-0-	-111	-0-	81	1	945	3	Y	74	83	1	14
						81	9							
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	774	3	Y	121	126	1	9
						133	9							
04	1320 N	818	-0-	-502	-0-	57	1	693	3	Y	62	57	1	14
						68	9							
05	1178 N	881	-0-	-297	-0-	50	1	763	3	Y	62	65	1	11
						68	9							
06	930 N	802	-0-	-128	-0-	56	1	673	3	Y	66	65	1	12
						73	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		55H	RRCID ->	272766	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8460 - 13421		
01	2883 X	2494	-0-	-389	-0-	197	1	2132	3	Y	150	154	1	25
						165	9							
02	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	131	1	1523	3	Y	199	211	1	13
						219	9							
03	2790 X	1646	-0-	-1144	-0-	111	1	1302	3	Y	212	225	1	-0-
						233	9							
04	2700 X	2139	-0-	-561	-0-	146	1	1777	3	Y	196	178	1	18
						216	9							
05	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	134	1	2071	3	Y	142	155	1	5
						156	9							
06	2400 X	2250	-0-	-150	-0-	161	1	1937	3	Y	138	137	1	6
						152	9							
-----														
COTULLA			WELL #:		16H	RRCID ->	272770	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8727 - 12560		
01	2976 X	2460	-0-	-516	-0-	200	1	2201	3	Y	54	54	1	8
						59	9							
02	2436 X	2357	-0-	-79	-0-	182	1	2112	3	Y	57	61	1	4
						63	9							
03	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	194	1	2269	3	Y	55	59	1	-0-
						61	9							
04	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	182	1	2214	3	Y	55	50	1	5
						61	9							
05	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	147	1	2260	3	Y	43	46	1	2
						47	9							
06	2430 N	2385	-0-	-45	-0-	180	1	2159	3	Y	42	42	1	2
						46	9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716	PERF.10457 - 15198		
01	6045 X	5922	-0-	-123	-0-	88	1	5787	3	Y	43	33	1	60
						47	9							
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	67	1	5631	3	Y	29	60	1	29
						32	9							
03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	74	80	1	23
						81	9							
04	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7019	3	97	9	Y	88	43	1	68
05	6138 X	5510	-0-	-628	-0-	18	1	5461	3	Y	28	53	1	43
						31	9							
06	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	335	1	5871	3	Y	85	123	1	5
						94	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		17H	RRCID ->	272776	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10066 - 14802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	88 1	5763 3	Y	45	30 1		52
							50 9						
02		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	67 1	5642 3	Y	19	50 1		21
							21 9						
03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	28 1	5700 3	Y	63	67 1		17
							69 9						
04		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6968 3	102 9	Y	93	44 1		66
05		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	23 1	7094 3	Y	34	56 1		44
							37 9						
06		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	344 1	6029 3	Y	87	127 1		4
							96 9						
-----													
GATES 07-DR			WELL #:		56H	RRCID ->	272790	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8470 - 13726	
01		3131 X	2806	-0-	-325	-0-	224 1	2421 3	Y	146	150 1		31
							161 9						
02		2929 X	2613	-0-	-316	-0-	195 1	2267 3	Y	137	152 1		16
							151 9						
03		3069 X	2695	-0-	-374	-0-	210 1	2467 3	Y	16	27 1		5
							18 9						
04		2880 X	1961	-0-	-919	-0-	138 1	1673 3	Y	136	124 1		17
							150 9						
05		2976 X	2629	-0-	-347	-0-	151 1	2327 3	Y	137	146 1		8
							151 9						
06		2730 X	2540	-0-	-190	-0-	184 1	2209 3	Y	134	133 1		9
							147 9						
-----													
COTULLA			WELL #:		58H	RRCID ->	272794	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8609 - 13730	
01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	229 1	2530 3	Y	34	30 1		4
							37 9						
02		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	225 1	2615 3	Y	9	12 1		1
							10 9						
03		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	228 1	2671 3	Y	31	32 1		-0-
							34 9						
04		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	205 1	2488 3	Y	53	47 1		6
							58 9						
05		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	169 1	2594 3	Y	91	93 1		4
							100 9						
06		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	205 1	2469 3	Y	83	82 1		5
							91 9						
-----													
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		14H	RRCID ->	272798	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.10076 - 14892	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		15H	RRCID ->	272975	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 10198 - 14594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		6231 X	4590	-0-	-1641	-0-	69 1	4503 3	Y	16	59 1	17
02		4234 X	1845	-0-	-2389	-0-	18 9	1823 3	Y	-0-		17
03		4526 X	2145	-0-	-2381	-0-	22 1	2135 3	Y	-0-		17
04		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-		17
05		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6211 3		Y	-0-		17
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	20 1	6020 3	Y	-0-		17
							269 1	4711 3	Y	-0-		17
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		159H	RRCID ->	272984	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8585 - 13326
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	132 1	1427 3	Y	39	65 1	15
02		1798 N	1310	-0-	-488	-0-	43 9	1199 3	Y	7	21 1	1
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	103 1		Y			
04		1560 N	692	-0-	-868	-0-	8 9	1131 3	Y	51	52 1	-0-
05		1395 N	293	-0-	-1102	-0-	96 1	581 3	Y	57	52 1	5
06		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	56 9	226 3	Y	47	51 1	1
							48 1		Y			
							63 9		Y			
							15 1		Y			
							52 9		Y			
							80 1		Y			
							101 9		Y			
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		161H	RRCID ->	272988	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF. 8559 - 11820
01		279 N	213	-0-	-66	-0-	17 1	185 3	Y	10	12 1	5
02		174 N	142	-0-	-32	-0-	11 9	107 3	Y	24	25 1	4
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	9 1		Y			
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	26 9	277 3	Y	35	38 1	1
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	24 1		Y			
06		330 N	219	-0-	-111	-0-	39 9	172 3	Y	14	12 1	3
							14 1		Y			
							15 9		Y			
							6 1		Y			
							15 9		Y			
							16 1		Y			
							15 9		Y			
-----												
COTULLA			WELL #:		73H	RRCID ->	272992	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8569 - 13066
01		899 N	889	-0-	-10	-0-	69 1	765 3	Y	50	45 1	5
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55 9	888 3	Y	54	56 1	3
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	77 1		Y			
04		870 N	6	-0-	-864	-0-	59 9	406 3	Y	-0-	3 1	-0-
05		1085 N	7	-0-	-1078	-0-	35 1		Y	-0-		-0-
06		420 N	78	-0-	-342	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
							7 3		Y	-0-		-0-
							6 1		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-			-0-				
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	7	7	1	-0-				
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	9	146	3	Y	7	7	1	-0-				
04	270 N	21	-0-	-249	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-				
05	434 N	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-				
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-				
-----																		
COTULLA																		
WELL #: 57H RRCID -> 273142													COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8671 - 14517	
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	488	1	5379	3	Y	163	162	1	24				
02	3219 X	2339	-0-	-880	-0-	179	9	2005	3	Y	146	161	1	9				
03	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	161	9	2089	3	Y	153	162	1	-0-				
04	3330 X	2124	-0-	-1206	-0-	179	1	1819	3	Y	141	129	1	12				
05	3441 X	1957	-0-	-1484	-0-	168	9	1721	3	Y	113	122	1	3				
06	3330 X	1802	-0-	-1528	-0-	150	1	1554	3	Y	108	106	1	5				
						155	9											
						112	1											
						124	9											
						129	1											
						119	9											
-----																		
COTULLA																		
WELL #: 74H RRCID -> 273159													COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8686 - 12715	
01	837 N	48	-0-	-789	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-				
02	116 N	21	-0-	-95	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-				
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-				
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-				
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	73	71	1	2				
						80	9											
-----																		
COTULLA																		
WELL #: 59H RRCID -> 273160													COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8375 - 12696	
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	3	Y	54	54	1	9				
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59	9	1120	3	Y	56	60	1	5				
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1	1205	3	Y	63	68	1	-0-				
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	62	9	1160	3	Y	76	69	1	7				
05	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	103	1	1166	3	Y	64	68	1	3				
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	69	9	1247	3	Y	246	238	1	11				
						96	1											
						84	9											
						76	1											
						70	9											
						104	1											
						271	9											
-----																		
GATES 11-DR																		
WELL #: 160H RRCID -> 273161													COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8454 - 12660	
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-				
05	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-			-0-				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX 1029		WELL #: 60H		RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 9642 - 15045	
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
01	40207 X	33542	-0-	-6665	-0-	33538	2	4	9	Y	39
02	37613 X	26039	-0-	-11574	-0-	26029	2	10	9	Y	21
03	37562 X	37562	-0-	-0-	-0-	37549	2	13	9	Y	21
04	33630 X	33010	-0-	-620	-0-	32999	2	11	9	Y	17
05	34565 X	29841	-0-	-4724	-0-	29833	2	8	9	Y	24
06	36360 X	26182	-0-	-10178	-0-	26182	2			Y	5
-----											
PALAFOX 1029		WELL #: 59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9497 - 14595	
01	29202 X	28769	-0-	-433	-0-	28765	2	4	9	Y	122
02	27318 X	21820	-0-	-5498	-0-	21810	2	10	9	Y	57
03	32105 X	32105	-0-	-0-	-0-	32092	2	13	9	Y	42
04	28920 X	27973	-0-	-947	-0-	27960	2	13	9	Y	30
05	29884 X	25858	-0-	-4026	-0-	25855	2	3	9	Y	33
*06	30480 X	22635	-0-	-7845	-0-	22635	2			Y	7
-----											
GATES 11-DR		WELL #: 142H		RRCID -> 273272		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8516 - 12592	
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	184	1	1994	3	Y	11
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	Y	5
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	185	1	2180	3	Y	-0-
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	179	1	2179	3	Y	5
05	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	143	1	2199	3	Y	2
06	2370 N	2352	-0-	-18	-0-	176	1	2112	3	Y	3
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 41H		RRCID -> 273362		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8947 - 14236	
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	505	1	5459	3	Y	42
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	427	1	4975	3	Y	19
03	5828 X	5376	-0-	-452	-0-	400	1	4704	3	Y	4
04	6030 X	5365	-0-	-665	-0-	388	1	4714	3	Y	25
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	368	1	5669	3	Y	11
06	6030 X	5830	-0-	-200	-0-	428	1	5146	3	Y	13
-----											
MEADOR 1451		WELL #: 4H		RRCID -> 273616		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9884 - 16432	
01	19468 X	16162	-0-	-3306	-0-	241	1	15847	3	Y	20
02	18212 X	16609	-0-	-1603	-0-	194	1	16341	3	Y	27
03	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	94	1	19103	3	Y	28
04	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18495	3	50	9	Y	27
05	17763 X	17642	-0-	-121	-0-	57	1	17529	3	Y	38
06	18630 X	17699	-0-	-931	-0-	953	1	16712	3	Y	27



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 26H		RRCID -> 273859		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8279		PERF. 8502 - 12943	
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
01	2387 X	1812	-0-	-575	-0-	145	1 73 9	1594 3	Y 66	66 1	9
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	192	1 68 9	2229 3	Y 62	68 1	3
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	226	1 85 9	2638 3	Y 77	80 1	-0-
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	203	1 77 9	2463 3	Y 70	63 1	7
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	167	1 64 9	2564 3	Y 58	62 1	3
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	194	1 77 9	2328 3	Y 70	69 1	4
-----											
COTULLA		WELL #: 25H		RRCID -> 273860		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8651 - 12137	
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	156	1 103 9	1715 3	Y 94	93 1	16
02	1972 N	1842	-0-	-130	-0-	139	1 90 9	1613 3	Y 82	91 1	7
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	156	1 110 9	1825 3	Y 100	107 1	-0-
04	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	130	1 94 9	1575 3	Y 85	78 1	7
05	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	102	1 79 9	1564 3	Y 72	78 1	1
06	2010 N	1623	-0-	-387	-0-	119	1 79 9	1425 3	Y 72	70 1	3
-----											
COTULLA		WELL #: 28H		RRCID -> 273867		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8623 - 13879	
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	167	1	1843 3	Y -0-		-0-
02	2900 X	1661	-0-	-1239	-0-	132	1	1529 3	Y -0-		-0-
03	3100 X	1609	-0-	-1491	-0-	127	1	1482 3	Y -0-		-0-
04	3390 X	1572	-0-	-1818	-0-	120	1	1452 3	Y -0-		-0-
05	3503 X	1635	-0-	-1868	-0-	100	1	1535 3	Y -0-		-0-
06	1950 X	1276	-0-	-674	-0-	98	1	1178 3	Y -0-		-0-
-----											
COTULLA		WELL #: 27H		RRCID -> 273868		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8657 - 13548	
01	2852 X	2002	-0-	-850	-0-	161	1 66 9	1775 3	Y 60	60 1	8
02	2668 X	1943	-0-	-725	-0-	149	1 61 9	1733 3	Y 55	60 1	3
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	167	1 72 9	1953 3	Y 65	68 1	-0-
04	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	148	1 69 9	1802 3	Y 63	57 1	6
05	2077 X	1860	-0-	-217	-0-	110	1 58 9	1692 3	Y 53	57 1	2
06	2130 N	1941	-0-	-189	-0-	144	1 64 9	1733 3	Y 58	57 1	3

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583													
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
-----													
01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	156	1	1716	3	Y	8	3
							9	9					
02		2001 X	1668	-0-	-333	-0-	132	1	1527	3	Y	8	2
							9	9					
03		2139 X	1999	-0-	-140	-0-	157	1	1831	3	Y	10	3
							11	9					
04		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	157	1	1906	3	Y	9	4
							10	9					
05		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	127	1	1953	3	Y	5	1
							6	9					
06		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	148	1	1780	3	Y	8	2
							9	9					
-----													
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515													
-----													
01		2480 N	1202	-0-	-1278	-0-	87	1	937	3	Y	162	23
							178	9					
02		2204 N	1137	-0-	-1067	-0-	74	1	865	3	Y	180	10
							198	9					
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	901	3	Y	179	-0-
							197	9					
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	77	1	936	3	Y	188	17
							207	9					
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	78	1	1199	3	Y	147	5
							162	9					
06		1140 N	554	-0-	-586	-0-	35	1	420	3	Y	90	4
							99	9					
-----													
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756													
-----													
01		2356 N	2217	-0-	-139	-0-	179	1	1935	3	Y	94	16
							103	9					
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	161	1	1872	3	Y	138	9
							152	9					
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	180	1	2120	3	Y	157	-0-
							173	9					
04		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	171	1	2077	3	Y	162	14
							178	9					
05		2325 N	1949	-0-	-376	-0-	112	1	1724	3	Y	103	3
							113	9					
06		2400 N	567	-0-	-1833	-0-	37	1	446	3	Y	76	3
							84	9					
-----													
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096													
-----													
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	184	1	1994	3	Y	96	17
							106	9					
02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	187	1	2177	3	Y	130	9
							143	9					
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	196	1	2306	3	Y	140	-0-
							154	9					
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	178	1	2162	3	Y	118	10
							130	9					
05		2666 N	2557	-0-	-109	-0-	148	1	2274	3	Y	123	3
							135	9					
06		2580 N	2429	-0-	-151	-0-	176	1	2114	3	Y	126	4
							139	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COTULLA		WELL #: 62H		RRCID -> 273898		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730						
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			
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	297	1	3276	3	Y	176	178	1	29
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	194	9	3112	3	Y	182	198	1	13
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	268	1	3094	3	Y	197	209	1	1
04	3750 X	3202	-0-	-548	-0-	200	9	2757	3	Y	198	181	1	18
05	3875 X	2864	-0-	-1011	-0-	265	1	2523	3	Y	161	173	1	6
06	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	217	9	5572	3	Y	183	180	1	9
						227	1							
						218	9							
						164	1							
						177	9							
						464	1							
						201	9							
COTULLA		WELL #: 63H		RRCID -> 273899		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861						
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	188	1	2077	3	Y	235	237	1	34
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	259	9	2100	3	Y	258	278	1	14
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	181	1	2216	3	Y	284	297	1	1
04	2700 X	2602	-0-	-98	-0-	284	9	2097	3	Y	302	275	1	28
05	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	190	1	2129	3	Y	259	278	1	9
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	312	9	2202	3	Y	633	613	1	29
						173	1							
						332	9							
						138	1							
						285	9							
						183	1							
						696	9							
GATES 07-DR		WELL #: 48H		RRCID -> 273903		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300						
01	3627 X	3249	-0-	-378	-0-	259	1	2803	3	Y	170	176	1	29
02	3393 X	3324	-0-	-69	-0-	187	9	2875	3	Y	184	200	1	13
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	247	1	3201	3	Y	260	272	1	1
04	3450 X	3367	-0-	-83	-0-	202	9	2841	3	Y	265	242	1	24
05	3565 X	2882	-0-	-683	-0-	272	1	2508	3	Y	192	210	1	6
06	3630 X	3145	-0-	-485	-0-	286	9	2672	3	Y	228	225	1	9
						234	1							
						292	9							
						163	1							
						211	9							
						222	1							
						251	9							
COTULLA		WELL #: 64H		RRCID -> 273919		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827						
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	400	1	4410	3	Y	358	363	1	57					
						394	9												
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	343	1	3977	3	Y	324	358	1	23					
						356	9												
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	344	1	4019	3	Y	338	361	1	-0-					
						372	9												
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	310	1	3762	3	Y	315	287	1	28					
						347	9												
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	244	1	3754	3	Y	256	276	1	8					
						282	9												
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	290	1	3486	3	Y	269	265	1	12					
						296	9												
-----																			
COTULLA																			
WELL #: 66H RRCID -> 273921														COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8799 - 12700	
01	3839 X	2980	-0-	-859	-0-	226	1	2492	3	Y	238	239	1	37					
						262	9												
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	193	1	2236	3	Y	204	226	1	15					
						224	9												
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	237	1	2767	3	Y	199	213	1	1					
						219	9												
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	210	1	2549	3	Y	190	173	1	18					
						209	9												
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	162	1	2500	3	Y	155	166	1	7					
						171	9												
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	253	1	3044	3	Y	156	155	1	8					
						172	9												
-----																			
COTULLA																			
WELL #: 19H RRCID -> 274182														COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 8575 - 13568	
01	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	151	1	1668	3	Y	86	86	1	13					
						95	9												
02	1885 N	1689	-0-	-196	-0-	126	1	1465	3	Y	89	96	1	6					
						98	9												
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	132	1	1542	3	Y	95	99	1	2					
						105	9												
04	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	110	1	1331	3	Y	83	76	1	9					
						91	9												
05	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	96	1	1472	3	Y	79	84	1	4					
						87	9												
06	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	123	1	1483	3	Y	79	78	1	5					
						87	9												
-----																			
COTULLA																			
WELL #: 18H RRCID -> 274183														COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8576 - 13129	
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	160	1	1764	3	Y	97	96	1	17					
						107	9												
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	141	1	1632	3	Y	91	99	1	9					
						100	9												
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	145	1	1691	3	Y	95	100	1	4					
						105	9												
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	138	1	1676	3	Y	97	88	1	13					
						107	9												
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	3	Y	83	88	1	8					
						91	9												
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	131	1	1569	3	Y	76	75	1	9					
						84	9												

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01		2976 X	1753	-0-	-1223	-0-	140	1	Y	90	91	1	15	
02		2784 X	1345	-0-	-1439	-0-	99	9	Y	94	102	1	7	
03		1395 X	984	-0-	-411	-0-	103	9	Y	87	92	1	2	
04		1740 X	622	-0-	-1118	-0-	70	1	Y	100	92	1	10	
05		1798 X	970	-0-	-828	-0-	96	9	Y	69	76	1	3	
06		1710 X	936	-0-	-774	-0-	39	1	Y	39	40	1	2	
							110	9						
							54	1						
							76	9						
							69	1						
							43	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	36	32	1	6	
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	40	9	Y	14	18	1	2	
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	50	52	1	-0-	
04		990 N	887	-0-	-103	-0-	15	9	Y	40	37	1	3	
05		1116 N	960	-0-	-156	-0-	81	1	Y	22	25	1	-0-	
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	55	9	Y	2	2	1	-0-	
							64	1						
							779	3						
							44	9						
							57	1						
							24	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	162	1	Y	58	56	1	7	
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	64	9	Y	52	56	1	3	
03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	50	52	1	1	
04		1920 N	1772	-0-	-148	-0-	57	9	Y	52	47	1	6	
05		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	172	1	Y	38	41	1	3	
06		2070 N	500	-0-	-1570	-0-	55	9	Y	7	7	1	3	
							130	1						
							57	9						
							117	1						
							42	9						
							38	1						
							8	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	88	80	1	12	
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	97	9	Y	31	39	1	4	
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	37	41	1	-0-	
04		1350 N	1218	-0-	-132	-0-	34	9	Y	34	31	1	3	
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	36	38	1	1	
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	41	9	Y	15	15	1	1	
							90	1						
							37	9						
							85	1						
							40	9						

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	EOM BALANCE
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	286	-0-	-2084	-0-	20	1	244	3	Y	20	19	1	2
						22	9							
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	54	54	1	2
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	43	42	1	3
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	43	39	1	4
						47	9							
05	1395 N	178	-0-	-1217	-0-	8	1	120	3	Y	45	48	1	1
						50	9							
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	51	50	1	2
						56	9							
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
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	1285	-0-	-365	-0-	92	1	1117	3	Y	69	62	1	7
						76	9							
05	1705 X	1488	-0-	-217	-0-	85	1	1307	3	Y	87	90	1	4
						96	9							
06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	Y	162	157	1	9
						178	9							
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
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	2592	-0-	-138	-0-	190	1	2316	3	Y	78	71	1	7
						86	9							
05	2821 N	2565	-0-	-256	-0-	152	1	2344	3	Y	63	67	1	3
						69	9							
06	2460 N	1693	-0-	-767	-0-	123	1	1482	3	Y	80	78	1	5
						88	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	105	1	1272	3	Y	56	51	1	6
						62	9							
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1332	3	Y	42	46	1	2
						46	9							
06	1050 N	321	-0-	-729	-0-	23	1	276	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
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	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	167	1	2025	3	Y	106	97	1	9
						117	9							
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	159	1	2447	3	Y	87	94	1	2
						96	9							
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	3	Y	93	92	1	3
						102	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
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	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	3	Y	60	55	1	5
						66	9							
05	2201 N	1934	-0-	-267	-0-	113	1	1748	3	Y	66	69	1	2
						73	9							
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	140	1	1685	3	Y	35	35	1	2
						39	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
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	3527	-0-	-583	-0-	255	1	3100	3	Y	156	143	1	13
						172	9							
05	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	211	1	3255	3	Y	143	152	1	4
						157	9							
06	3930 X	3629	-0-	-301	-0-	260	1	3124	3	Y	223	218	1	9
						245	9							





-----														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	154	1	1876	3	Y	73	67	1	6
						80	9							
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	129	1	1992	3	Y	65	68	1	3
						72	9							
06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	151	1	1812	3	Y	55	55	1	3
						61	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		26H	RRCID -> 274526			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH	8278 PERF. 8580 - 13025	
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	1188	-0-	-102	-0-	86	1	1050	3	Y	47	43	1	4
						52	9							
05	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	70	1	1082	3	Y	39	42	1	1
						43	9							
06	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	94	1	1130	3	Y	31	32	1	-0-
						34	9							
-----														
COTULLA			WELL #:		70H	RRCID -> 274586			COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH	8367 PERF. 8799 - 12820	
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	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	176	1	2140	3	Y	159	145	1	19
						175	9							
05	2511 X	2428	-0-	-83	-0-	140	1	2161	3	Y	115	125	1	9
						127	9							
06	2430 X	2302	-0-	-128	-0-	168	1	2017	3	Y	106	105	1	10
						117	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		169H	RRCID -> 274597			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH	8233 PERF. 8749 - 13950	
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	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2036	3	Y	86	78	1	8
						95	9							
05	2666 N	2374	-0-	-292	-0-	140	1	2157	3	Y	70	76	1	2
						77	9							
06	2430 N	2400	-0-	-30	-0-	179	1	2148	3	Y	66	65	1	3
						73	9							

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3508	-0-	-305	-0-	290	1	3131	3	Y	79	80	1	12
02	3451 X	3152	-0-	-299	-0-	87	9	2832	3	Y	70	78	1	4
03	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	77	9	3003	3	Y	66	70	1	-0-
04	3870 X	3072	-0-	-798	-0-	255	1	2778	3	Y	60	55	1	5
05	3999 X	3104	-0-	-895	-0-	73	9	2857	3	Y	56	60	1	1
06	3390 X	3172	-0-	-218	-0-	228	1	2872	3	Y	55	55	1	1
						66	9							
						185	1							
						62	9							
						239	1							
						61	9							

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

01	2387 X	1942	-0-	-445	-0-	148	1	1595	3	Y	181	181	1	28
02	2146 X	1884	-0-	-262	-0-	199	9	1542	3	Y	191	208	1	11
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	Y	156	167	1	-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	210	9	1779	3	Y	174	159	1	15
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	3	Y	151	161	1	5
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	172	9	1646	3	Y	153	152	1	6
						146	1							
						191	9							
						115	1							
						166	9							
						137	1							
						168	9							

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

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
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	6	9	463	3	Y	4	6	1	-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	74	-0-	-205	-0-	4	9	69	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	37	-0-	-443	-0-	51	1	28	3	Y	6	6	1	-0-
						5	1							
						2	1							
						7	9							

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	352	1	3810	3	Y	69	69	1	10
02	3451 X	3375	-0-	-76	-0-	76	9	3040	3	Y	67	73	1	4
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	261	1	3347	3	Y	69	73	1	-0-
04	3960 X	3826	-0-	-134	-0-	74	9	3461	3	Y	73	67	1	6
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	284	1	3916	3	Y	83	87	1	2
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	76	9	3716	3	Y	63	63	1	2
						80	9							
						254	1							
						91	9							
						309	1							
						69	9							



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	330	1	3642	3	Y	126	112 1	14
						139	9						
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	363	1	4216	3	Y	291	290 1	15
						320	9						
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	372	1	4355	3	Y	337	352 1	-0-
						371	9						
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	326	1	3957	3	Y	289	263 1	26
						318	9						
05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	253	1	3896	3	Y	241	259 1	8
						265	9						
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	318	1	3818	3	Y	233	230 1	11
						256	9						

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-
02	1653 X	15	-0-	-1638	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
03	1767 X	12	-0-	-1755	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
04	1920 X	5	-0-	-1915	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05	1984 X	26	-0-	-1958	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

01	3782 X	3486	-0-	-296	-0-	290	1	3132	3	Y	58	58 1	10
						64	9						
02	3538 X	3327	-0-	-211	-0-	259	1	3011	3	Y	52	58 1	4
						57	9						
03	3782 X	3271	-0-	-511	-0-	251	1	2957	3	Y	57	61 1	-0-
						63	9						
04	3660 X	1085	-0-	-2575	-0-	77	1	940	3	Y	62	57 1	5
						68	9						
05	3596 X	1201	-0-	-2395	-0-	71	1	1099	3	Y	28	33 1	-0-
						31	9						
06	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	60	1	725	3	Y	58	56 1	2
						64	9						

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	399	1	4399	3	Y	318	319 1	47
						350	9						
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	357	1	4143	3	Y	283	312 1	18
						311	9						
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	356	1	4158	3	Y	344	361 1	1
						378	9						
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	3	Y	287	262 1	26
						316	9						
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	236	1	3631	3	Y	250	266 1	10
						275	9						
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	296	1	3559	3	Y	229	228 1	11
						252	9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	368	1	3978	3	Y	82	81	1	14
						90	9							
02	1972 X	1736	-0-	-236	-0-	132	1	1531	3	Y	66	75	1	5
						73	9							
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	173	1	2039	3	Y	72	77	1	-0-
						79	9							
04	2760 X	1947	-0-	-813	-0-	143	1	1738	3	Y	60	54	1	6
						66	9							
05	2852 X	1708	-0-	-1144	-0-	100	1	1544	3	Y	58	61	1	3
						64	9							
06	2760 X	1691	-0-	-1069	-0-	125	1	1500	3	Y	60	59	1	4
						66	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
01	5735 X	4090	-0-	-1645	-0-	330	1	3566	3	Y	176	180	1	28
						194	9							
02	5365 X	3993	-0-	-1372	-0-	300	1	3488	3	Y	186	202	1	12
						205	9							
03	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	331	1	3893	3	Y	194	206	1	-0-
						213	9							
04	4380 X	4216	-0-	-164	-0-	305	1	3710	3	Y	183	167	1	16
						201	9							
05	4433 X	4260	-0-	-173	-0-	249	1	3840	3	Y	155	166	1	5
						171	9							
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	324	1	3889	3	Y	154	152	1	7
						169	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
01	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	407	1	4401	3	Y	187	191	1	29
						206	9							
02	5104 X	4694	-0-	-410	-0-	356	1	4140	3	Y	180	199	1	10
						198	9							
03	5456 X	5064	-0-	-392	-0-	380	1	4467	3	Y	197	207	1	-0-
						217	9							
04	5160 X	4714	-0-	-446	-0-	343	1	4172	3	Y	181	165	1	16
						199	9							
05	5177 X	4936	-0-	-241	-0-	290	1	4472	3	Y	158	170	1	4
						174	9							
06	4890 X	1519	-0-	-3371	-0-	111	1	1333	3	Y	68	70	1	2
						75	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	306	1	3313	3	Y	150	151	1	23
						165	9							
02	3509 X	3390	-0-	-119	-0-	255	1	2972	3	Y	148	162	1	9
						163	9							
03	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	268	1	3152	3	Y	151	160	1	-0-
						166	9							
04	3660 X	3411	-0-	-249	-0-	246	1	2997	3	Y	153	139	1	14
						168	9							
05	3782 X	2987	-0-	-795	-0-	173	1	2672	3	Y	129	138	1	5
						142	9							
06	3660 X	786	-0-	-2874	-0-	54	1	651	3	Y	74	75	1	4
						81	9							

-----												
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	181 1	1955 3	Y	63	64 1	10	
02	1769 N	1730	-0-	-39	-0-	69 9	1527 3	Y	65	70 1	5	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	131 1	1221 3	Y	28	33 1	-0-	
04	2130 N	785	-0-	-1345	-0-	72 9	696 3	Y	29	27 1	2	
05	1860 N	7	-0-	-1853	-0-	104 1			-0-	2 1	-0-	
06	1320 N	19	-0-	-1301	-0-	31 9	18 3	Y	-0-		-0-	
						57 1						
						32 9						
						7 3						
						1 1						
-----												
COTULLA			WELL #:		43H	RRCID ->	275027	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8714 - 13315
01	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	178 1	1965 3	Y	95	94 1	15	
02	2639 X	2058	-0-	-581	-0-	105 9	1812 3	Y	82	91 1	6	
03	2821 X	2079	-0-	-742	-0-	156 1	1808 3	Y	105	110 1	1	
04	2250 X	1396	-0-	-854	-0-	90 9	1215 3	Y	74	67 1	8	
05	2325 X	1180	-0-	-1145	-0-	155 1	1032 3	Y	74	78 1	4	
06	2190 X	491	-0-	-1699	-0-	116 9	363 3	Y	89	87 1	6	
						100 1						
						81 9						
						67 1						
						81 9						
						30 1						
						98 9						
-----												
COTULLA			WELL #:		45H	RRCID ->	275028	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8731 - 13710
01	2728 X	2418	-0-	-310	-0-	193 1	2123 3	Y	93	94 1	15	
02	2262 X	2218	-0-	-44	-0-	102 9	1953 3	Y	88	96 1	7	
03	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	168 1	2047 3	Y	80	85 1	2	
04	2430 X	2198	-0-	-232	-0-	97 9	1936 3	Y	93	85 1	10	
05	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	175 1	2053 3	Y	48	55 1	3	
06	2340 X	1500	-0-	-840	-0-	88 9	1305 3	Y	78	76 1	5	
						160 1						
						102 9						
						133 1						
						53 9						
						109 1						
						86 9						
-----												
COTULLA			WELL #:		46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8689 - 14623
01	5022 X	4320	-0-	-702	-0-	339 1	3738 3	Y	221	223 1	37	
02	4698 X	3924	-0-	-774	-0-	243 9	3368 3	Y	242	262 1	17	
03	5022 X	3941	-0-	-1081	-0-	290 1	3380 3	Y	247	264 1	-0-	
04	4650 X	3551	-0-	-1099	-0-	266 9	3051 3	Y	226	205 1	21	
05	4774 X	3523	-0-	-1251	-0-	289 1	3118 3	Y	184	197 1	8	
06	4170 X	2432	-0-	-1738	-0-	272 9	2064 3	Y	178	176 1	10	
						251 1						
						249 9						
						203 1						
						202 9						
						172 1						
						196 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	450	1	4961 3	Y	79	105 1		21
02	5336 X	4862	-0-	-474	-0-	87	9	4469 3	Y	7	26 1		2
03	5704 X	5084	-0-	-620	-0-	385	1	4440 3	Y	240	241 1		1
04	5520 X	4584	-0-	-936	-0-	264	9	3940 3	Y	290	265 1		26
05	5704 X	4281	-0-	-1423	-0-	325	1	3884 3	Y	132	154 1		4
06	5310 X	2557	-0-	-2753	-0-	319	9	2361 3	Y	-0-	4 1		-0-
COTULLA		WELL #:		44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8700 - 13080	
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2147 3	Y	84	80 1		13
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92	9	1834 3	Y	76	82 1		7
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	158	1	1978 3	Y	110	115 1		2
04	2370 N	1261	-0-	-1109	-0-	84	9	1159 3	Y	5	5 1		2
05	2232 N	1515	-0-	-717	-0-	169	1	1423 3	Y	-0-	2 1		-0-
06	2190 N	1836	-0-	-354	-0-	121	9	1695 3	Y	-0-			-0-
LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #:		18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10084 - 15000	
01	15314 X	5756	-0-	-9558	-0-	86	1	5668 3	Y	2			18
02	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	2	9	13780 3	Y	26			44
03	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	164	1	13567 3	Y	27	45 1		26
04	13860 X	12861	-0-	-999	-0-	29	9	14 9	Y	13	19 1		20
05	14942 X	11802	-0-	-3140	-0-	66	1	11757 3	Y	6			26
06	14460 X	4674	-0-	-9786	-0-	30	9	4420 3	Y	2			28
LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #:		19H	RRCID ->	275324	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	10124 - 14725	
01	9269 X	8142	-0-	-1127	-0-	121	1	7958 3	Y	57			122
02	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	63	9	8976 3	Y	96	137 1		81
03	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	107	1	9384 3	Y	119	60 1		140
04	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	46	1	50 9	Y	45	75 1		110
05	9269 X	6718	-0-	-2551	-0-	131	9	6686 3	Y	9			119
06	8970 X	3471	-0-	-5499	-0-	9041	3	3278 3	Y	5			124
						22	1						
						10	9						
						187	1						
						6	9						





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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2759 N	2030	-0-	-729	-0-	165	1	1787	3	Y	71	82	1	15
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	78	9	256	1	Y	155	161	1	9
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	171	9	242	1	Y	163	172	1	-0-
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	179	9	234	1	Y	149	136	1	13
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	164	9	185	1	Y	133	142	1	4
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	146	9	230	1	Y	134	132	1	6
						147	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770	
01	3007 X	2499	-0-	-508	-0-	195	1	2104	3	Y	182	181	1	28
02	2726 X	2569	-0-	-157	-0-	200	9	186	1	Y	201	217	1	12
03	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	221	9	192	1	Y	180	192	1	-0-
04	2820 X	2251	-0-	-569	-0-	198	9	156	1	Y	181	166	1	15
05	2759 X	2226	-0-	-533	-0-	125	1	1919	3	Y	165	175	1	5
06	2670 X	2014	-0-	-656	-0-	182	9	141	1	Y	161	160	1	6
						177	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8782 - 13215	
01	2294 X	1320	-0-	-974	-0-	107	1	1152	3	Y	55	52	1	9
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	61	9	152	1	Y	59	62	1	6
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	65	9			Y	-0-	6	1	-0-
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	237	1	2885	3	Y	117	107	1	10
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	129	9	136	1	Y	63	71	1	2
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	69	9	191	1	Y	87	85	1	4
						96	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685 - 13118	
01	1364 N	457	-0-	-907	-0-	30	1	326	3	Y	92	84	1	13
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	101	9	125	1	Y	110	116	1	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	121	9			Y	-0-	7	1	-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1286	3	Y	125	113	1	12
05	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	138	9	88	1	Y	66	74	1	4
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	73	9	136	1	Y	79	78	1	5
						87	9							



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM								
				LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE							
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	78	79	1	14							
							86	9												
02		1740 N	1182	-0-	-558	-0-	91	1	Y	33	44	1	3							
							36	9												
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	74	77	1	-0-							
							81	9												
04		1830 N	1060	-0-	-770	-0-	75	1	Y	72	65	1	7							
							79	9												
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	62	66	1	3							
							68	9												
06		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	60	60	1	3							
							66	9												

  

GATES 11-DR													RRCID -> 275467		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8561 - 13053	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM								
				LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE							
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	43	45	1	8							
							47	9												
02		1363 N	1361	-0-	-2	-0-	104	1	Y	37	43	1	2							
							41	9												
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	77	79	1	-0-							
							85	9												
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	40	36	1	4							
							44	9												
05		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	64	66	1	2							
							70	9												
06		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	218	1	Y	68	68	1	2							
							75	9												

  

GATES 11-DR													RRCID -> 275468		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8591 - 13083	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM								
				LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE							
01		2635 X	2164	-0-	-471	-0-	177	1	Y	65	65	1	12							
							72	9												
02		2465 X	1891	-0-	-574	-0-	144	1	Y	62	69	1	5							
							68	9												
03		2635 X	2053	-0-	-582	-0-	155	1	Y	69	74	1	-0-							
							76	9												
04		2100 X	2072	-0-	-28	-0-	151	1	Y	74	67	1	7							
							81	9												
05		2170 X	1814	-0-	-356	-0-	107	1	Y	46	51	1	2							
							51	9												
06		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	78	76	1	4							
							86	9												

  

GATES 07-DR													RRCID -> 275470		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 8483 - 13598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM								
				LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE							
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	66	67	1	11							
							73	9												
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	128	131	1	8							
							141	9												
03		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	170	1	Y	129	137	1	-0-							
							142	9												
04		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	182	1	Y	98	90	1	8							
							108	9												
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	136	141	1	3							
							150	9												
06		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	179	176	1	6							



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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	3800	-0-	-881	-0-	303 1		Y	138	150 1		24
							152 9						
02		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	332 1		Y	188	201 1		11
							207 9						
03		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	344 1		Y	226	237 1		-0-
							249 9						
04		4860 X	4385	-0-	-475	-0-	313 1		Y	247	225 1		22
							272 9						
05		5022 X	4272	-0-	-750	-0-	248 1		Y	181	197 1		6
							199 9						
06		4560 X	2380	-0-	-2180	-0-	170 1		Y	150	150 1		6
							165 9						
-----													
COTULLA		WELL #: 49H		RRCID -> 275647		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200				
01		5053 X	2027	-0-	-3026	-0-	156 1		Y	132	130 1		18
							145 9						
02		4843 X	1901	-0-	-2942	-0-	145 1		Y	64	78 1		4
							70 9						
03		5177 X	2640	-0-	-2537	-0-	198 1		Y	115	119 1		-0-
							127 9						
04		5010 X	2381	-0-	-2629	-0-	172 1		Y	106	97 1		9
							117 9						
05		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	132 1		Y	74	81 1		2
							81 9						
06		2550 X	2048	-0-	-502	-0-	153 1		Y	51	51 1		2
							56 9						
-----													
COTULLA		WELL #: 50H		RRCID -> 275653		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570				
01		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	341 1		Y	176	174 1		26
							194 9						
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	295 1		Y	188	202 1		12
							207 9						
03		4154 X	4042	-0-	-112	-0-	301 1		Y	195	206 1		1
							215 9						
04		4020 X	3785	-0-	-235	-0-	273 1		Y	184	167 1		18
							202 9						
05		4154 X	3729	-0-	-425	-0-	217 1		Y	147	159 1		6
							162 9						
06		4020 X	3461	-0-	-559	-0-	256 1		Y	111	112 1		5
							122 9						
-----													
COTULLA		WELL #: 32H		RRCID -> 275655		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387				
01		713 X	7	-0-	-706	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
02		667 X	10	-0-	-657	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
03		93 X	5	-0-	-88	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
04		7 X	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
05		10 X	7	-0-	-3	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
06		11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1471	-0-	-544	-0-	119	1	1315	3	Y	34	34	4
						37	9						
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	154	1	1792	3	Y	109	108	5
						120	9						
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	98	1	1152	3	Y	74	79	-0-
						81	9						
04	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	100	1	1208	3	Y	77	70	7
						85	9						
05	2201 N	1528	-0-	-673	-0-	89	1	1362	3	Y	70	74	3
						77	9						
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1186	3	Y	59	60	2
						65	9						

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

01	3317 X	2847	-0-	-470	-0-	228	1	2461	3	Y	144	145	21
						158	9						
02	3016 X	2587	-0-	-429	-0-	193	1	2247	3	Y	134	148	7
						147	9						
03	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	212	1	2500	3	Y	151	158	-0-
						166	9						
04	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	194	1	2358	3	Y	143	131	12
						157	9						
05	2914 X	2299	-0-	-615	-0-	131	1	2014	3	Y	140	148	4
						154	9						
06	2790 X	2042	-0-	-748	-0-	145	1	1746	3	Y	137	135	6
						151	9						

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

01	1116 N	795	-0-	-321	-0-	62	1	669	3	Y	58	59	9
						64	9						
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	887	3	Y	59	64	4
						65	9						
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	Y	61	65	-0-
						67	9						
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	688	3	Y	59	53	6
						65	9						
05	1085 N	759	-0-	-326	-0-	43	1	662	3	Y	49	52	3
						54	9						
06	1020 N	691	-0-	-329	-0-	49	1	583	3	Y	54	53	4
						59	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR GU GG		WELL #: 120H		RRCID -> 276076		COMPL. DATE 03/09/2015			TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8571 - 14206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	192	1	2076	3	Y	98	100	1	16
						108	9							
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	168	1	1958	3	Y	98	107	1	7
						108	9							
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	177	1	2078	3	Y	102	109	1	-0-
						112	9							
04	2310 N	2217	-0-	-93	-0-	160	1	1949	3	Y	98	90	1	8
						108	9							
05	2387 N	2176	-0-	-211	-0-	127	1	1959	3	Y	82	87	1	3
						90	9							
06	2280 N	2115	-0-	-165	-0-	156	1	1868	3	Y	83	82	1	4
						91	9							
-----														
GATES 11-DR GU HH		WELL #: 121H		RRCID -> 276078		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8566 - 14805			
01	3999 X	3523	-0-	-476	-0-	288	1	3112	3	Y	112	113	1	19
						123	9							
02	3654 X	3207	-0-	-447	-0-	245	1	2849	3	Y	103	114	1	8
						113	9							
03	3813 X	3395	-0-	-418	-0-	256	1	3014	3	Y	114	121	1	1
						125	9							
04	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	251	1	3052	3	Y	122	111	1	12
						134	9							
05	3658 X	3543	-0-	-115	-0-	209	1	3218	3	Y	105	112	1	5
						116	9							
06	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	244	1	2935	3	Y	101	100	1	6
						111	9							
-----														
GATES 11-DR		WELL #: 127H		RRCID -> 276091		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 8110		PERF. 8405 - 13597			
01	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	231	1	2502	3	Y	95	95	1	16
						105	9							
02	2755 X	2597	-0-	-158	-0-	197	1	2297	3	Y	94	104	1	6
						103	9							
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	211	1	2488	3	Y	89	94	1	1
						98	9							
04	2910 X	2810	-0-	-100	-0-	206	1	2507	3	Y	88	81	1	8
						97	9							
05	3007 X	2691	-0-	-316	-0-	161	1	2483	3	Y	43	50	1	1
						47	9							
06	2760 X	2534	-0-	-226	-0-	192	1	2310	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
-----														
GATES 11-DR		WELL #: 125H		RRCID -> 276253		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8295 - 11153			
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1318	3	Y	74	82	1	16
						81	9							
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1378	3	Y	51	62	1	5
						56	9							
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1480	3	Y	39	43	1	1
						43	9							
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	121	1	1473	3	Y	30	28	1	3
						33	9							
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1599	3	Y	48	50	1	1
						53	9							
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	127	1	1525	3	Y	-0-	1	1	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 172H		RRCID -> 276254		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106 1	1147 3	Y	85	86 1	13
02	1392 N	1155	-0-	-237	-0-	94 9	982 3	Y	81	90 1	4
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	84 1	1081 3	Y	89	93 1	-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89 9	1113 3	Y	87	80 1	7
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	91 1	1156 3	Y	76	81 1	2
06	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	96 9	979 3	Y	61	61 1	2
						75 1					
						84 9					
						82 1					
						67 9					
GATES 11-DR		WELL #: 171H		RRCID -> 276255		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818		
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73 1	785 3	Y	53	54 1	9
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	58 9	808 3	Y	57	62 1	4
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	69 1	877 3	Y	67	71 1	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63 9	942 3	Y	39	35 1	4
05	992 N	894	-0-	-98	-0-	75 1	784 3	Y	54	55 1	3
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	74 9	817 3	Y	69	68 1	4
						77 1					
						43 9					
						51 1					
						59 9					
						68 1					
						76 9					
GATES 11-DR		WELL #: 183H		RRCID -> 276256		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358		
01	4123 X	3451	-0-	-672	-0-	280 1	3026 3	Y	132	133 1	22
02	3857 X	2688	-0-	-1169	-0-	145 9	2346 3	Y	127	140 1	9
03	4123 X	2838	-0-	-1285	-0-	202 1	2488 3	Y	125	134 1	-0-
04	3990 X	2660	-0-	-1330	-0-	140 9	2336 3	Y	120	109 1	11
05	3968 X	1986	-0-	-1982	-0-	212 1	1802 3	Y	61	69 1	3
06	3330 X	1926	-0-	-1404	-0-	138 9	1720 3	Y	57	57 1	3
						192 1					
						132 9					
						117 1					
						67 9					
						143 1					
						63 9					
GATES 11-DR		WELL #: 126H		RRCID -> 276257		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738		
01	2015 N	1413	-0-	-602	-0-	113 1	1221 3	Y	72	73 1	12
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	79 9	1994 3	Y	98	104 1	6
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	171 1	2076 3	Y	92	98 1	-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	108 9	2170 3	Y	100	92 1	8
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	176 1	2433 3	Y	84	90 1	2
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	101 9	2134 3	Y	74	73 1	3
						178 1					
						110 9					
						158 1					
						92 9					
						178 1					
						81 9					



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR GU DD			WELL #:		168H	RRCID ->	276363	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8702 - 12945
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
01	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	216 1	2340 3	Y	59	62 1	7	
						65 9						
02	2378 X	2224	-0-	-154	-0-	170 1	1975 3	Y	72	77 1	2	
						79 9						
03	2511 X	2042	-0-	-469	-0-	155 1	1820 3	Y	61	63 1	-0-	
						67 9						
04	2550 X	1889	-0-	-661	-0-	141 1	1715 3	Y	30	28 1	2	
						33 9						
05	2635 X	2220	-0-	-415	-0-	130 1	2009 3	Y	74	74 1	2	
						81 9						
06	2550 X	1569	-0-	-981	-0-	114 1	1367 3	Y	80	79 1	3	
						88 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		130H	RRCID ->	276365	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8527 - 13481
01	2573 N	1776	-0-	-797	-0-	146 1	1582 3	Y	44	47 1	9	
						48 9						
02	2204 N	2199	-0-	-5	-0-	169 1	1968 3	Y	56	61 1	4	
						62 9						
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	117 1	1376 3	Y	25	28 1	1	
						28 9						
04	1710 N	1469	-0-	-241	-0-	109 1	1328 3	Y	29	27 1	3	
						32 9						
05	2356 N	2130	-0-	-226	-0-	127 1	1951 3	Y	47	49 1	1	
						52 9						
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	119 1	1431 3	Y	28	28 1	1	
						31 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		139H	RRCID ->	276381	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8384 - 12640
01	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	82 1	887 3	Y	37	38 1	5	
						41 9						
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	102 1	1188 3	Y	52	54 1	3	
						57 9						
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71 1	840 3	Y	47	50 1	-0-	
						52 9						
04	990 N	743	-0-	-247	-0-	54 1	653 3	Y	33	30 1	3	
						36 9						
05	1426 N	1156	-0-	-270	-0-	66 1	1018 3	Y	65	65 1	3	
						72 9						
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	68 1	815 3	Y	39	40 1	2	
						43 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		137H	RRCID ->	276382	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8461 - 14396
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	4024	-0-	-326	-0-	294 1	3574 3	Y	142	131 1	15	
						156 9						
05	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	242 1	3729 3	Y	123	132 1	6	
						135 9						
06	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	297 1	3567 3	Y	124	123 1	7	
						136 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR		WELL #: 182H		RRCID -> 276383		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	122	1	1320	3	Y	65	63	1	13
02	1479 N	1334	-0-	-145	-0-	100	1	1165	3	Y	63	69	1	7
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	3	Y	97	102	1	2
04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	102	1	1243	3	Y	91	84	1	9
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	3	Y	70	76	1	3
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	97	1	1162	3	Y	97	96	1	4
-----														
GATES 11-DR		WELL #: 135H		RRCID -> 276397		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365						
01	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	186	1	2010	3	Y	61	61	1	11
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	165	1	1923	3	Y	62	68	1	5
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	168	1	1980	3	Y	61	66	1	-0-
04	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	156	1	1893	3	Y	59	54	1	5
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	3	Y	54	58	1	1
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	160	1	1917	3	Y	49	48	1	2
-----														
GATES 11-DR		WELL #: 136H		RRCID -> 276407		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100						
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	341	1	3691	3	Y	63	63	1	9
02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	308	1	3586	3	Y	74	79	1	4
03	4154 X	4024	-0-	-130	-0-	309	1	3636	3	Y	72	76	1	-0-
04	4020 X	3794	-0-	-226	-0-	282	1	3433	3	Y	72	66	1	6
05	4154 X	3610	-0-	-544	-0-	216	1	3326	3	Y	62	66	1	2
06	4020 X	3220	-0-	-800	-0-	242	1	2913	3	Y	59	59	1	2
-----														
GATES 11-DR		WELL #: 138H		RRCID -> 276408		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813						
01	3875 X	3245	-0-	-630	-0-	265	1	2871	3	Y	99	101	1	16
02	3567 X	2929	-0-	-638	-0-	224	1	2607	3	Y	89	98	1	7
03	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	229	1	2695	3	Y	90	97	1	-0-
04	3660 X	3055	-0-	-605	-0-	224	1	2724	3	Y	97	88	1	9
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	199	1	3066	3	Y	81	87	1	3
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	257	1	3091	3	Y	90	89	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT									
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	364 1	111 9	3940 3	Y	101	95 1			15								
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	280 1	163 9	3260 3	Y	148	153 1			10								
03	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	276 1	122 9	3241 3	Y	111	120 1			1								
04	4260 X	3455	-0-	-805	-0-	253 1	120 9	3082 3	Y	109	100 1			10								
05	4402 X	3906	-0-	-496	-0-	234 1	59 9	3613 3	Y	54	61 1			3								
06	4260 X	3942	-0-	-318	-0-	298 1	63 9	3581 3	Y	57	57 1			3								
GATES 07-DR													WELL #: 184H		RRCID -> 276718		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8578 - 11815	
01	3193 X	2938	-0-	-255	-0-	238 1	125 9	2575 3	Y	114	115 1			22								
02	2929 X	2588	-0-	-341	-0-	196 1	108 9	2284 3	Y	98	110 1			10								
03	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	211 1	119 9	2480 3	Y	108	116 1			2								
04	2910 X	1856	-0-	-1054	-0-	135 1	75 9	1646 3	Y	68	62 1			8								
05	3007 X	2284	-0-	-723	-0-	135 1	64 9	2085 3	Y	58	62 1			4								
06	2850 X	992	-0-	-1858	-0-	73 1	45 9	874 3	Y	41	42 1			3								
GATES 07-DR													WELL #: 185H		RRCID -> 276720		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8476 - 12544	
01	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	248 1	91 9	2684 3	Y	83	85 1			13								
02	3248 X	3117	-0-	-131	-0-	234 1	158 9	2725 3	Y	144	148 1			9								
03	3193 X	3184	-0-	-9	-0-	237 1	162 9	2785 3	Y	147	156 1			-0-								
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	221 1	146 9	2682 3	Y	133	121 1			12								
05	3317 X	2757	-0-	-560	-0-	162 1	94 9	2501 3	Y	85	94 1			3								
06	3210 X	898	-0-	-2312	-0-	66 1	37 9	795 3	Y	34	35 1			2								
GATES 07-DR													WELL #: 186H		RRCID -> 276721		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8520 - 13104	
01	3751 X	2260	-0-	-1491	-0-	190 1	21 9	2049 3	Y	19	24 1			4								
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	333 1	130 9	3883 3	Y	118	116 1			6								
03	3596 X	3589	-0-	-7	-0-	269 1	153 9	3167 3	Y	139	145 1			-0-								
04	3480 X	3068	-0-	-412	-0-	226 1	98 9	2744 3	Y	89	81 1			8								
05	4495 X	3221	-0-	-1274	-0-	192 1	72 9	2957 3	Y	65	71 1			2								
06	4350 X	696	-0-	-3654	-0-	51 1	37 9	608 3	Y	34	34 1			2								



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978								
GATES 07-DR GU CC			WELL #:	167H	RRCID ->	276971	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8604 - 11835
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	186 69	1 9	2016	3	Y	63	61 1 31
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	156 95	1 9	1815	3	Y	86	90 1 27
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	169 84	1 9	1988	3	Y	76	81 1 22
04	2070 N	1971	-0-	-99	-0-	148 24	1 9	1799	3	Y	22	21 1 23
05	2139 N	1160	-0-	-979	-0-	67 55	1 9	1038	3	Y	50	51 1 22
06	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	145 77	1 9	1741	3	Y	70	68 1 24
-----												
COTULLA				WELL #:	77H	RRCID ->	277022	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 8592 - 12080
-----												
01	2480 X	1792	-0-	-688	-0-	138 131	1 9	1523	3	Y	119	116 1 18
02	1653 X	1600	-0-	-53	-0-	117 120	1 9	1363	3	Y	109	119 1 8
03	1767 X	1714	-0-	-53	-0-	126 119	1 9	1469	3	Y	108	116 1 -0-
04	1740 X	1588	-0-	-152	-0-	112 117	1 9	1359	3	Y	106	97 1 9
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	95 43	1 9	1458	3	Y	39	47 1 1
06	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	104	1	1248	3	Y	-0-	1 1 -0-
-----												
COTULLA				WELL #:	78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8576 - 11725
-----												
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	196 102	1 9	2162	3	Y	93	88 1 13
02	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	151 77	1 9	1748	3	Y	70	78 1 5
03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	172 37	1 9	2018	3	Y	34	39 1 -0-
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	169 40	1 9	2051	3	Y	36	32 1 4
05	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	133 32	1 9	2048	3	Y	29	32 1 1
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	163 24	1 9	1958	3	Y	22	22 1 1
-----												
COTULLA				WELL #:	38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8284 - 12527
-----												
01	4960 X	3823	-0-	-1137	-0-	308 116	1 9	3399	3	Y	105	104 1 16
02	4640 X	3816	-0-	-824	-0-	294 113	1 9	3409	3	Y	103	112 1 7
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	303 131	1 9	3538	3	Y	119	126 1 -0-
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	302 139	1 9	3669	3	Y	126	115 1 11
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	248 83	1 9	3815	3	Y	75	83 1 3
06	3960 X	3666	-0-	-294	-0-	270 156	1 9	3240	3	Y	142	138 1 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2916	-0-	-773	-0-	235	1	2593	3	Y	80	80	13
02	3451 X	2680	-0-	-771	-0-	88	9	2387	3	Y	79	86	6
03	3689 X	2856	-0-	-833	-0-	217	1	2543	3	Y	87	93	-0-
04	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	96	9	2382	3	Y	84	76	8
05	3038 X	2710	-0-	-328	-0-	196	1	2473	3	Y	69	74	3
06	2820 X	2507	-0-	-313	-0-	92	9	2232	3	Y	81	80	4
						161	1						
						76	9						
						186	1						
						89	9						

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

01	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	269	1	2905	3	Y	75	85	14
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	83	9	3207	3	Y	155	161	8
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	275	1	3458	3	Y	167	175	-0-
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	171	9	3397	3	Y	128	116	12
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	294	1	3822	3	Y	166	173	5
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	184	9	3598	3	Y	171	168	8
						279	1						
						141	9						
						248	1						
						183	9						
						300	1						
						188	9						

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020

01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			15	3	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	244	1	2691	3	Y	107	106	16
02	2987 X	2800	-0-	-187	-0-	118	9	2473	3	Y	104	113	7
03	3193 X	2746	-0-	-447	-0-	213	1	2417	3	Y	111	116	2
04	3090 X	2727	-0-	-363	-0-	114	9	2387	3	Y	130	119	13
05	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	207	1	2600	3	Y	93	102	4
06	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	122	9	2412	3	Y	86	85	5
						197	1						
						143	9						
						169	1						
						102	9						
						201	1						
						95	9						



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
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	9252	-0-	-20358	-0-	163	1	9089	3	Y	-0-			-0-
05	29729 X	6205	-0-	-23524	-0-	135	1	6070	3	Y	-0-			-0-
06	27240 X	15363	-0-	-11877	-0-	231	1	15132	3	Y	-0-			-0-
-----														
OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530														
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	4764	-0-	-7086	-0-	84	1	4680	3	Y	-0-			-0-
05	14756 X	6996	-0-	-7760	-0-	153	1	6843	3	Y	-0-			-0-
06	14280 X	14107	-0-	-173	-0-	212	1	13895	3	Y	-0-			-0-
-----														
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195														
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	8753	-0-	-18457	-0-	154	1	8599	3	Y	-0-			-0-
05	27094 X	5717	-0-	-21377	-0-	125	1	5592	3	Y	-0-			-0-
06	25350 X	16400	-0-	-8950	-0-	246	1	16154	3	Y	-0-			-0-
-----														
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045														
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	6249	-0-	-591	-0-	463	1	5625	3	Y	146	132	1	14
05	7068 X	3958	-0-	-3110	-0-	235	1	3623	3	Y	91	101	1	4
06	6660 X	4753	-0-	-1907	-0-	357	1	4288	3	Y	98	97	1	5
-----														
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660														
01	9114 X	7814	-0-	-1300	-0-	640	1	6925	3	Y	226	231	1	36
02	8120 X	7409	-0-	-711	-0-	566	1	6595	3	Y	225	246	1	15
03	8401 X	8020	-0-	-381	-0-	608	1	7148	3	Y	240	255	1	-0-
04	8220 X	7424	-0-	-796	-0-	545	1	6631	3	Y	225	205	1	20
05	8494 X	7614	-0-	-880	-0-	451	1	6959	3	Y	185	199	1	6
06	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	591	1	7103	3	Y	194	193	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA				WELL #: 48H		RRCID -> 278739		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	619	1	268	9	6829	3	Y	244	245	1	39
02	8294 X	6229	-0-	-2065	-0-	477	1	210	9	5542	3	Y	191	216	1	14
03	8866 X	6889	-0-	-1977	-0-	523	1	245	9	6121	3	Y	223	237	1	-0-
04	8580 X	6140	-0-	-2440	-0-	451	1	220	9	5469	3	Y	200	182	1	18
05	8618 X	5861	-0-	-2757	-0-	348	1	150	9	5363	3	Y	136	149	1	5
06	7470 X	4026	-0-	-3444	-0-	299	1	131	9	3596	3	Y	119	119	1	5
-----																
COTULLA				WELL #: 80H		RRCID -> 278741		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636					
01	3751 X	2990	-0-	-761	-0-	244	1	52	9	2694	3	Y	47	41	1	6
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	255	1	78	9	2956	3	Y	71	72	1	5
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	254	1	166	9	2967	3	Y	151	155	1	1
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	263	1	293	9	3191	3	Y	266	242	1	25
05	3503 X	3265	-0-	-238	-0-	177	1	360	9	2728	3	Y	327	341	1	11
06	3390 X	2899	-0-	-491	-0-	212	1	141	9	2546	3	Y	128	133	1	6
-----																
COTULLA				WELL #: 55H		RRCID -> 278743		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762					
01	6758 X	3634	-0-	-3124	-0-	290	1	143	9	3201	3	Y	130	137	1	24
02	4176 X	3109	-0-	-1067	-0-	236	1	130	9	2743	3	Y	118	132	1	10
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	352	1	167	9	4121	3	Y	152	160	1	2
04	4800 X	4537	-0-	-263	-0-	333	1	164	9	4040	3	Y	149	136	1	15
05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	332	1	167	9	5112	3	Y	152	161	1	6
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	411	1	52	9	4936	3	Y	47	50	1	3
-----																
COTULLA				WELL #: 79H		RRCID -> 278744		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616					
01	23626 X	5909	-0-	-17717	-0-	474	1	204	9	5231	3	Y	185	189	1	29
02	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	168	9	4162	3	Y	153	171	1	11
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	221	1	111	9	2587	3	Y	101	112	1	-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	237	1	81	9	2881	3	Y	74	67	1	7
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	83	1	201	9	1279	3	Y	183	186	1	4
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-						Y	163	161	1	6	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----														
01		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	562	1	6203	3	Y	-0-		-0-
02		6351 X	5534	-0-	-817	-0-	439	1	5095	3	Y	-0-		-0-
03		6789 X	5728	-0-	-1061	-0-	446	1	5220	3	Y	56	56 1	-0-
							62	9						
04		6570 X	3999	-0-	-2571	-0-	299	1	3625	3	Y	68	62 1	6
							75	9						
05		6789 X	2617	-0-	-4172	-0-	148	1	2285	3	Y	167	168 1	5
							184	9						
06		6540 X	4218	-0-	-2322	-0-	311	1	3734	3	Y	157	155 1	7
							173	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
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	7871	-0-	-739	-0-	585	1	7119	3	Y	152	139 1	13
							167	9						
05		8866 X	6948	-0-	-1918	-0-	413	1	6375	3	Y	145	153 1	5
							160	9						
06		8250 X	7825	-0-	-425	-0-	589	1	7076	3	Y	145	145 1	5
							160	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
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	6912	-0-	-408	-0-	500	1	6086	3	Y	296	270 1	26
							326	9						
05		7564 X	7450	-0-	-114	-0-	437	1	6736	3	Y	252	270 1	8
							277	9						
06		7020 X	6730	-0-	-290	-0-	496	1	5961	3	Y	248	246 1	10
							273	9						
-----														
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
01		8835 X	7201	-0-	-1634	-0-	570	1	6282	3	Y	317	313 1	47
							349	9						
02		7250 X	6822	-0-	-428	-0-	516	1	5988	3	Y	289	317 1	19
							318	9						
03		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	568	1	6641	3	Y	324	341 1	2
							356	9						
04		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	515	1	6246	3	Y	307	279 1	30
							338	9						
05		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	445	1	6860	3	Y	255	275 1	10
							281	9						
06		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	557	1	6698	3	Y	246	244 1	12
							271	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6944 X	5536	-0-	-1408	-0-	460	1	5070	3	Y	5	9	1		2
02	6148 X	5739	-0-	-409	-0-	439	1	5093	3	Y	188	179	1		11
03	6045 X	5968	-0-	-77	-0-	446	1	5215	3	Y	279	289	1		1
04	5850 X	5592	-0-	-258	-0-	403	1	4895	3	Y	267	243	1		25
05	6138 X	5164	-0-	-974	-0-	301	1	4642	3	Y	201	218	1		8
06	5940 X	4432	-0-	-1508	-0-	326	1	3922	3	Y	167	166	1		9

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

01	4123 X	3029	-0-	-1094	-0-	247	1	2666	3	Y	105	108	1		17
02	3857 X	2919	-0-	-938	-0-	222	1	2579	3	Y	107	116	1		8
03	4123 X	3228	-0-	-895	-0-	243	1	2862	3	Y	112	120	1		-0-
04	3570 X	2940	-0-	-630	-0-	215	1	2612	3	Y	103	93	1		10
05	3689 X	3126	-0-	-563	-0-	184	1	2842	3	Y	91	97	1		4
06	3120 X	2965	-0-	-155	-0-	221	1	2652	3	Y	84	84	1		4

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

01	9734 X	8833	-0-	-901	-0-	708	1	7804	3	Y	292	296	1		46
02	8758 X	7829	-0-	-929	-0-	596	1	6913	3	Y	291	318	1		19
03	8649 X	8406	-0-	-243	-0-	634	1	7416	3	Y	324	342	1		1
04	8820 X	8089	-0-	-731	-0-	589	1	7152	3	Y	316	288	1		29
05	9114 X	8173	-0-	-941	-0-	480	1	7398	3	Y	268	288	1		9
06	8550 X	8224	-0-	-326	-0-	609	1	7325	3	Y	264	262	1		11

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

01	8277 X	7486	-0-	-791	-0-	615	1	6653	3	Y	198	200	1		33
02	7743 X	7028	-0-	-715	-0-	539	1	6278	3	Y	192	210	1		15
03	7967 X	7454	-0-	-513	-0-	566	1	6660	3	Y	207	218	1		4
04	7680 X	6058	-0-	-1622	-0-	447	1	5431	3	Y	164	150	1		18
05	7936 X	5155	-0-	-2781	-0-	300	1	4633	3	Y	202	211	1		9
06	7260 X	6182	-0-	-1078	-0-	466	1	5594	3	Y	111	113	1		7

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	4061 X	3825	-0-	-236	-0-	316 95	1	3414	3	Y	86	84	1	16	
02	3712 X	3333	-0-	-379	-0-	257 87	1	2989	3	Y	79	87	1	8	
03	3906 X	3585	-0-	-321	-0-	273 96	1	3216	3	Y	87	93	1	2	
04	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	247 90	1	3009	3	Y	82	75	1	9	
05	3813 X	3473	-0-	-340	-0-	207 79	1	3187	3	Y	72	77	1	4	
06	3690 X	3508	-0-	-182	-0-	264 79	1	3165	3	Y	72	72	1	4	
-----															
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232															
01	8029 X	7062	-0-	-967	-0-	582 190	1	6290	3	Y	173	174	1	29	
02	7250 X	6371	-0-	-879	-0-	489 183	1	5699	3	Y	166	183	1	12	
03	7471 X	6984	-0-	-487	-0-	532 197	1	6255	3	Y	179	189	1	2	
04	7140 X	6710	-0-	-430	-0-	495 194	1	6021	3	Y	176	161	1	17	
05	7378 X	6738	-0-	-640	-0-	400 165	1	6173	3	Y	150	161	1	6	
06	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	514 166	1	6174	3	Y	151	151	1	6	
-----															
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405															
01	2573 X	1882	-0-	-691	-0-	155 55	1	1672	3	Y	50	49	1	10	
02	4582 X	1851	-0-	-2731	-0-	143 46	1	1662	3	Y	42	46	1	6	
03	4898 X	1854	-0-	-3044	-0-	141 52	1	1661	3	Y	47	51	1	2	
04	4740 X	2026	-0-	-2714	-0-	151 35	1	1840	3	Y	32	28	1	6	
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	146 42	1	2258	3	Y	38	40	1	4	
06	1920 X	1919	-0-	-1	-0-	145 37	1	1737	3	Y	34	35	1	3	
-----															
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168															
01	6665 X	5746	-0-	-919	-0-	474 146	1	5126	3	Y	133	135	1	20	
02	6090 X	5062	-0-	-1028	-0-	390 132	1	4540	3	Y	120	133	1	7	
03	6293 X	5426	-0-	-867	-0-	416 116	1	4894	3	Y	105	112	1	-0-	
04	6240 X	4883	-0-	-1357	-0-	362 116	1	4405	3	Y	105	96	1	9	
05	6448 X	5052	-0-	-1396	-0-	302 91	1	4659	3	Y	83	90	1	2	
06	5550 X	5409	-0-	-141	-0-	408 106	1	4895	3	Y	96	95	1	3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6758 X	5011	-0-	-1747	-0-	416	1	4498	3	Y	88	91	1	15
02	6206 X	4550	-0-	-1656	-0-	97	9	351	1	Y	100	107	1	8
03	6417 X	4889	-0-	-1528	-0-	110	9	374	1	Y	105	113	1	-0-
04	5850 X	4721	-0-	-1129	-0-	116	9	350	1	Y	104	96	1	8
05	5921 X	4511	-0-	-1410	-0-	114	9	269	1	Y	80	86	1	2
06	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	88	9	401	1	Y	80	79	1	3
						88	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
01	5921 X	4529	-0-	-1392	-0-	378	1	4081	3	Y	64	66	1	13
02	5539 X	4620	-0-	-919	-0-	70	9	360	1	Y	61	69	1	5
03	5921 X	4867	-0-	-1054	-0-	67	9	376	1	Y	65	68	1	2
04	5580 X	4806	-0-	-774	-0-	72	9	360	1	Y	63	58	1	7
05	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	69	9	330	1	Y	55	59	1	3
06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	61	9	389	1	Y	55	55	1	3
						61	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
01	6355 X	4473	-0-	-1882	-0-	372	1	4017	3	Y	76	81	1	13
02	5945 X	5386	-0-	-559	-0-	84	9	418	1	Y	92	99	1	6
03	6355 X	5742	-0-	-613	-0-	101	9	442	1	Y	93	99	1	-0-
04	6030 X	5484	-0-	-546	-0-	102	9	409	1	Y	94	85	1	9
05	6231 X	5850	-0-	-381	-0-	103	9	351	1	Y	82	87	1	4
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	90	9	433	1	Y	79	79	1	4
						87	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	610	1	6595	3	Y	96	98	1	16
02	6032 X	5998	-0-	-34	-0-	106	9	467	1	Y	83	93	1	6
03	6448 X	6130	-0-	-318	-0-	91	9	473	1	Y	90	96	1	-0-
04	6240 X	6105	-0-	-135	-0-	99	9	457	1	Y	80	73	1	7
05	6448 X	4512	-0-	-1936	-0-	88	9	270	1	Y	65	71	1	1
06	6240 X	4199	-0-	-2041	-0-	72	9	316	1	Y	79	78	1	2
						87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		122H	RRCID ->	278993	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8540 - 11065		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	4682	-0-	-2218	-0-	350	1	4260	3	Y	65	59	1	6
						72	9							
05	7130 X	4273	-0-	-2857	-0-	258	1	3974	3	Y	37	42	1	1
						41	9							
06	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	558	1	6699	3	Y	94	91	1	4
						103	9							

GATES 07-DR		WELL #:		8H	RRCID ->	279040	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
*06	14B2 EXT	10575	-0-	10575	10575	786	1	9439	3	N	318	305	1	13
						350	9							

GATES 07-DR		WELL #:		9H	RRCID ->	279041	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
*06	14B2 EXT	10668	-0-	10668	10668	797	1	9573	3	N	271	260	1	11
						298	9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		47H	RRCID ->	279122	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21762 X	16326	-0-	-5436	-0-	1352	1	14620	3	Y	322	328	1	53
						354	9							
02	20358 X	15335	-0-	-5023	-0-	1186	1	13809	3	Y	309	342	1	20
						340	9							
03	20181 X	15818	-0-	-4363	-0-	1215	1	14291	3	Y	284	303	1	1
						312	9							
04	16440 X	13721	-0-	-2719	-0-	1021	1	12411	3	Y	263	240	1	24
						289	9							
05	16988 X	12388	-0-	-4600	-0-	741	1	11420	3	Y	206	223	1	7
						227	9							
06	15870 X	14465	-0-	-1405	-0-	1090	1	13087	3	Y	262	258	1	11
						288	9							
-----														
GATES 11-DR														
WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
01	10726 X	9567	-0-	-1159	-0-	787	1	8509	3	Y	246	251	1	40
						271	9							
02	9831 X	8897	-0-	-934	-0-	686	1	7990	3	Y	201	228	1	13
						221	9							
03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	724	1	8517	3	Y	230	243	1	-0-
						253	9							
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	741	1	9012	3	Y	254	231	1	23
						279	9							
05	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	662	1	10211	3	Y	233	248	1	8
						256	9							
06	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	841	1	10098	3	Y	281	277	1	12
						309	9							
-----														
GATES 07-DR														
WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GATES 07-DR														
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COTULLA														
WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	96	1	1064	3	Y	68	71	1	13
						75	9							
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	3	Y	86	92	1	7
						95	9							
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	Y	58	64	1	1
						64	9							
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	103	1	1248	3	Y	82	76	1	7
						90	9							
05	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	76	1	1172	3	Y	57	63	1	1
						63	9							
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	64	1	770	3	Y	50	49	1	2
						55	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610 X	4209	-0-	-5401	-0-	61	1	3973	3	Y	159	49 1	160
						175	9						
02	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	111	1	9359	3	Y	10	109 1	61
						11	9						
03	9207 X	7967	-0-	-1240	-0-	39	1	7872	3	Y	51	63 1	49
						56	9						
04	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8768	3	101	9	Y	92	34 1	107
05	10137 X	7907	-0-	-2230	-0-	26	1	7864	3	Y	15		122
						17	9						
06	9810 X	8030	-0-	-1780	-0-	427	1	7483	3	Y	109	136 1	95
						120	9						

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

01	8897 X	7263	-0-	-1634	-0-	108	1	7090	3	Y	59	17 1	55
						65	9						
02	8323 X	6456	-0-	-1867	-0-	76	1	6379	3	Y	1	37 1	19
						1	9						
03	8091 X	6641	-0-	-1450	-0-	32	1	6600	3	Y	8	16 1	11
						9	9						
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7517	3	52	9	Y	47	15 1	43
05	7719 X	6518	-0-	-1201	-0-	21	1	6484	3	Y	12		55
						13	9						
06	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	398	1	6981	3	Y	120	105 1	70
						132	9						

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

01	4898 X	4848	-0-	-50	-0-	397	1	4288	3	Y	148	150 1	24
						163	9						
02	4582 X	4382	-0-	-200	-0-	335	1	3905	3	Y	129	143 1	10
						142	9						
03	4898 X	4869	-0-	-29	-0-	369	1	4339	3	Y	146	156 1	-0-
						161	9						
04	4740 X	4594	-0-	-146	-0-	337	1	4104	3	Y	139	127 1	12
						153	9						
05	4898 X	4585	-0-	-313	-0-	271	1	4182	3	Y	120	130 1	2
						132	9						
06	4710 X	4508	-0-	-202	-0-	335	1	4028	3	Y	132	130 1	4
						145	9						

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	655	1	7076	3	Y	259	263 1	40
						285	9						
02	7946 X	7903	-0-	-43	-0-	607	1	7065	3	Y	210	237 1	13
						231	9						
03	8494 X	7481	-0-	-1013	-0-	566	1	6655	3	Y	236	249 1	-0-
						260	9						
04	8340 X	7116	-0-	-1224	-0-	520	1	6329	3	Y	243	221 1	22
						267	9						
05	8618 X	7235	-0-	-1383	-0-	427	1	6577	3	Y	210	225 1	7
						231	9						
06	8190 X	7337	-0-	-853	-0-	544	1	6528	3	Y	241	238 1	10
						265	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	293043	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9770	PERF.10203 -	15059	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
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	22776	-0-	-7944	-0-	22451	3	325	9	Y	295	287 1	32
05	28985 X	20373	-0-	-8612	-0-	66	1	20085	3	Y	202	216 1	18
						222	9						
06	26070 X	19233	-0-	-6837	-0-	1024	1	17963	3	Y	224	195 1	47
						246	9						

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		25H	RRCID ->	293044	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9764	PERF.10320 -	15178	
01	38471 X	31723	-0-	-6748	-0-	473	1	31087	3	Y	148	176 1	24
						163	9						
02	35989 X	29204	-0-	-6785	-0-	336	1	28277	3	Y	537	528 1	33
						591	9						
03	35929 X	28019	-0-	-7910	-0-	134	1	27369	3	Y	469	459 1	43
						516	9						
04	34590 X	27920	-0-	-6670	-0-	27408	3	512	9	Y	465	458 1	50
05	32209 X	24312	-0-	-7897	-0-	78	1	23876	3	Y	325	348 1	27
						358	9						
06	30690 X	22825	-0-	-7865	-0-	1211	1	21236	3	Y	344	300 1	71
						378	9						

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		26H	RRCID ->	293045	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF.10609 -	15467	
01	37200 X	27008	-0-	-10192	-0-	396	1	26019	3	Y	539	511 1	66
						593	9						
02	34800 X	23815	-0-	-10985	-0-	273	1	23030	3	Y	465	503 1	28
						512	9						
03	33852 X	23683	-0-	-10169	-0-	113	1	23155	3	Y	377	373 1	32
						415	9						
04	29940 X	23643	-0-	-6297	-0-	23223	3	420	9	Y	382	377 1	37
05	28861 X	21653	-0-	-7208	-0-	70	1	21379	3	Y	185	210 1	12
						204	9						
06	26130 X	20321	-0-	-5809	-0-	1080	1	18937	3	Y	276	237 1	51
						304	9						

LONG, A. G. HEIRS GU C		WELL #:		27H	RRCID ->	293046	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179 -	16336	
01	59024 X	46772	-0-	-12252	-0-	696	1	45726	3	Y	318	307 1	43
						350	9						
02	54549 X	42107	-0-	-12442	-0-	491	1	41375	3	Y	219	245 1	17
						241	9						
03	55366 X	41601	-0-	-13765	-0-	201	1	41112	3	Y	262	253 1	26
						288	9						
04	53580 X	39950	-0-	-13630	-0-	39762	3	188	9	Y	171	176 1	21
05	50127 X	37132	-0-	-12995	-0-	120	1	36803	3	Y	190	193 1	18
						209	9						
06	45270 X	34835	-0-	-10435	-0-	1869	1	32787	3	Y	163	144 1	37
						179	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
CUTLASS WEST A				WELL #:	2	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	9143 - 13790
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		
01		4022 X	4022	-0-	-0-	79 1	3943 2	N	-0-	188 1	148		
02		4379 X	3676	-0-	-703	74 1	3562 2	N	36		184		
						40 9							
03		4681 X	3497	-0-	-1184	79 1	3334 2	N	76	180 1	80		
						84 9							
04		4530 X	2489	-0-	-2041	76 1	2358 2	N	50		130		
						55 9							
05		4030 X	3662	-0-	-368	79 1	3526 2	N	52		182		
						57 9							
06		3900 X	3168	-0-	-732	76 1	3059 2	N	30		212		
						33 9							
-----													
CUTLASS WEST A				WELL #:	1	RRCID ->	274656	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8708 - 12833
01		2697 N	1211	-0-	-1486	79 1	1132 2	N	-0-		96		
02		2726 N	574	-0-	-2152	74 1	500 2	N	-0-		96		
03		2387 N	604	-0-	-1783	79 1	525 2	N	-0-		96		
04		1873 N	1873	-0-	-0-	76 1	1790 2	N	6		102		
						7 9							
05		2823 N	2823	-0-	-0-	79 1	2697 2	N	43		145		
						47 9							
06		1112 N	1112	-0-	-0-	76 1	1019 2	N	15		160		
						17 9							
-----													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414 - 10465
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:	2401H								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 7	-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-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:	5972XH	RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6419 - 11459
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36 7	-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-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
PROTEGE ENERGY III LLC				681493		RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7611 - 12405
CMWW A				WELL #:	4301H								
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		141 N	141	-0-	-0-	112 1	29 9	Y	26	25 0	1		
03		3 N	3	-0-	-0-	2 1	1 2	Y	-0-	1 0	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		155 N	-0-	-0-	-155			Y	-0-		-0-		
06		3 N	-0-	-0-	-3			Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	653	-0-	-2447	4900	220 1 5 4	283 2 145 9	Y	132	129 0	13
02	2900 N	1041	-0-	-1859	3041	319 1 6 4	556 2 160 9	Y	145	145 0	13
03	3100 N	1565	-0-	-1535	1506	486 1 4 4	801 2 274 9	Y	249	247 0	15
04	2980 N	1474	-0-	-1506	-0-	472 1 1 4	755 2 246 9	Y	224	223 0	16
05	1116 N	835	-0-	-281	-0-	264 1 8 4	424 2 139 9	Y	126	128 0	14
06	1500 N	902	-0-	-598	-0-	240 1 5 4	535 2 122 9	Y	111	112 0	13
-----											
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789			
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 37 9	206 2	Y	34	34 1	167
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 1	64 9	Y	58	116 1	109
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	3 1	28 9	Y	25		134
-----											
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270			
01	1337 N	417	-0-	-920	-0-	254 1 161 9	2 4	Y	146	144 0	8
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	117 1 2 4	119 2 186 9	Y	169	167 0	10
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	85 2 121 9	Y	110	112 0	8
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	333 1 175 9	23 2	Y	159	157 0	10
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	82 1 3 4	181 2 107 9	Y	97	98 0	9
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	103 1 1 4	8 2 132 9	Y	120	119 0	10
-----											
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745			
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	17 1 2 9	21 2	Y	2	2 0	3
02	DLQ G-10	350	-0-	350	390	113 1 3 4	233 2 1 9	Y	1	1 0	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	390			Y	-0-		3
04	DLQ G-10	9	-0-	9	399	9 2		Y	-0-		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	399			Y	-0-		3
06	DLQ G-10	22	-0-	22	421	1 1 1 9	20 2	Y	1	1 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DIMMIT	
			WELL #: 3303H	RRCID -> 265722	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 7616 - 12213						
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		
01	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	1128 1 2 4	15538 2 2303 9	Y	2094	2103 0	29		
02	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	941 1 1735 9	12099 2	Y	1577	1572 0	34		
03	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	1048 1 1531 9	10890 2	Y	1392	1383 0	43		
04	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	729 1 15 4	7488 2 1147 9	Y	1043	1048 0	38		
05	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	627 1 16 4	7206 2 990 9	Y	900	905 0	33		
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	473 1 568 9	2202 2	Y	516	517 0	32		
MORO CREEK				WELL #: 3301H	RRCID -> 265723	COMPL. DATE 05/06/2011	TOTAL DEPTH 6752	PERF. 7923 - 12550					
01	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	1246 1 3 4	19709 2 4390 9	Y	3991	3994 0	55		
02	24618 X	24618	-0-	-0-	-0-	1257 1 3871 9	19490 2	Y	3519	3501 0	73		
03	22445 X	22445	-0-	-0-	-0-	1389 1 3353 9	17703 2	Y	3048	3035 0	86		
04	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	1084 1 27 4	13891 2 3136 9	Y	2851	2848 0	89		
05	18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	984 1 31 4	14762 2 3037 9	Y	2761	2766 0	84		
06	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	885 1 2045 9	9514 2	Y	1859	1854 0	89		
MORO CREEK				WELL #: 3302H	RRCID -> 265724	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH 6747	PERF. 7323 - 12223					
01	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	1165 1 2 4	14704 2 2664 9	Y	2422	2430 0	33		
02	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	1242 1 2280 9	12914 2	Y	2073	2064 0	42		
03	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	1443 1 2053 9	12213 2	Y	1866	1861 0	47		
04	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	947 1 19 4	9683 2 1692 9	Y	1538	1542 0	43		
05	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	816 1 22 4	10101 2 1651 9	Y	1501	1503 0	41		
06	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	795 1 1340 9	6951 2	Y	1218	1208 0	51		
CMWW A				WELL #: 104H	RRCID -> 267487	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 7388	PERF. 7962 - 13420					
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	347 1 14 4	1068 2 261 9	Y	237	241 0	10		
02	2175 X	1236	-0-	-939	-0-	363 1 8 4	711 2 154 9	Y	140	144 0	6		
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	467 1 7 4	1506 2 230 9	Y	209	208 0	7		
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	467 1 2 4	1505 2 220 9	Y	200	199 0	8		
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	348 1 15 4	886 2 155 9	Y	141	142 0	7		
06	2130 N	1643	-0-	-487	-0-	242 1 9 4	1207 2 185 9	Y	168	166 0	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7729 - 17759					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	DLQ G-10	936	-0-	936	936	293 1	559 2	8 4	76 9	Y	69	69	0		3
02	DLQ G-10	480	-0-	480	1416	122 1	312 2	3 4	43 9	Y	39	39	0		3
03	DLQ G-10	719	-0-	719	2135	162 1	538 2	2 4	17 9	Y	15	16	0		2
04	DLQ G-10	864	-0-	864	2999	171 1	666 2	1 4	26 9	Y	24	23	0		3
05	DLQ G-10	531	-0-	531	3530	108 1	406 2	6 4	11 9	Y	10	11	0		2
06	DLQ G-10	683	-0-	683	4213	178 1	476 2	4 4	25 9	Y	23	23	0		2
-----															
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503 - 12615					
01	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	536 1	11301 2	120 4	1751 9	Y	1592	1582	0		62
02	17632 X	10467	-0-	-7165	-0-	434 1	8480 2	67 4	1486 9	Y	1351	1366	0		47
03	16089 X	14763	-0-	-1326	-0-	554 1	12459 2	46 4	1704 9	Y	1549	1547	0		49
04	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	595 1	14555 2	14 4	1274 9	Y	1158	1163	0		44
05	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	632 1	13919 2	183 4	1317 9	Y	1197	1184	0		57
06	14280 X	13563	-0-	-717	-0-	529 1	11956 2	81 4	997 9	Y	906	916	0		47
-----															
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520 - 15080					
01	3100 N	2466	-0-	-634	13151	175 1	1966 2	22 4	303 9	Y	275	273	0		10
02	2900 N	2969	-0-	69	13220	172 1	2452 2	20 4	325 9	Y	295	295	0		10
03	3100 N	2436	-0-	-664	12556	126 1	2038 2	8 4	264 9	Y	240	242	0		8
04	3000 N	2465	-0-	-535	12021	118 1	2031 2	2 4	314 9	Y	285	283	0		10
05	13876 X	1855	-0-	-12021	-0-	113 1	1514 2	20 4	208 9	Y	189	190	0		9
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	145 1	2641 2	18 4	311 9	Y	283	279	0		13
-----															
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051					
01	3100 N	1650	-0-	-1450	9547	161 1	1124 2	13 4	352 9	Y	320	320	0		12
02	2900 N	2278	-0-	-622	8925	148 1	1783 2	15 4	332 9	Y	302	304	0		10
03	3100 N	2815	-0-	-285	8640	154 1	2285 2	9 4	367 9	Y	334	334	0		10
04	3000 N	2742	-0-	-258	8382	145 1	2245 2	2 4	350 9	Y	318	316	0		12
05	3100 N	2059	-0-	-1041	7341	134 1	1659 2	22 4	244 9	Y	222	223	0		11
06	3000 N	3604	-0-	604	7945	219 1	2981 2	21 4	383 9	Y	348	342	0		17





OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW B		WELL #: 3703H	RRCID -> 271802	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 7047 - 11624						
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
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	394 1	94 9	Y	85	141 1		315
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	312 1	42 9	Y	38			353
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	313 1	75 9	Y	68	71 1		350
04	480 N	285	-0-	-195	-0-	242 1	43 9	Y	39	73 1		316
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	199 1	59 9	Y	54	206 1		164
06	390 N	160	-0-	-230	-0-	27 1 1 4	99 2 33 9	Y	30			194
MORO CREEK							WELL #: 3304H	RRCID -> 272274	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 7532 - 15030	
01	3100 N	2609	-0-	-491	10604	592 1 314 9	1703 2	Y	285	285 0		4
02	2900 N	2461	-0-	-439	10165	526 1 320 9	1615 2	Y	291	289 0		6
03	3100 N	2941	-0-	-159	10006	622 1 301 9	2018 2	Y	274	272 0		8
04	3000 N	2715	-0-	-285	9721	602 1 4 4	1828 2	Y	255	255 0		8
05	3100 N	2928	-0-	-172	9549	575 1 5 4	2022 2	Y	296	295 0		9
*06	3000 N	1519	-0-	-1481	8068	340 1 228 9	951 2	Y	207	206 0		10
CMWW A							WELL #: 4310H	RRCID -> 272350	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 7638 - 15020	
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	339 1 5 4	212 2	Y	284	287 0		12
02	7250 X	2597	-0-	-4653	-0-	294 1 17 4	2007 2	Y	254	256 0		10
03	7750 X	330	-0-	-7420	-0-	245 1	85 9	Y	77	82 0		5
04	5790 X	304	-0-	-5486	-0-	235 1	69 9	Y	63	63 0		5
05	5301 X	204	-0-	-5097	-0-	171 1	33 9	Y	30	31 0		4
06	2700 X	380	-0-	-2320	-0-	264 1	116 9	Y	105	102 0		7
CMWW A							WELL #: 4314H	RRCID -> 272510	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 7467 - 15277	
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 21 4	2280 2	Y	494	473 0		24
03	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	609 1 17 4	4187 2	Y	538	537 0		25
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	508 1 2 4	2176 2	Y	431	431 0		25
05	2635 X	451	-0-	-2184	-0-	285 1	166 9	Y	151	159 0		17
06	2550 X	1236	-0-	-1314	-0-	347 1 6 4	599 2	Y	258	254 0		21
CMWW A							WELL #: 4311H	RRCID -> 272705	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 7355 - 14647	
01	3100 N	813	-0-	-2287	18	251 1 6 4	370 2	Y	169	166 0		10
02	775 N	757	-0-	-18	-0-	216 1 4 4	374 2	Y	148	148 0		10
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	303 1 3 4	561 2	Y	194	193 0		11
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	313 1 1 4	633 2	Y	198	197 0		12
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	220 1 6 4	298 2	Y	123	124 0		11
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	294 1 6 4	594 2	Y	170	169 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
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
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	258 1	1356 2	Y	456	452 0	16
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	16 4	502 9				
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	161 1	1023 2	Y	292	298 0	10
04	2070 N	1322	-0-	-748	-0-	9 4	321 9				
05	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	83 1	974 2	Y	152	156 0	6
06	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	4 4	167 9				
						88 1	1026 2	Y	188	186 0	8
						1 4	207 9				
						106 1	752 2	Y	119	121 0	6
						11 4	131 9				
						146 1	813 2	Y	140	139 0	7
						6 4	154 9				
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	175 1	68 9	Y	62	176 1	361
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	127 1	42 9	Y	38		399
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	149 1	51 9	Y	46	75 1	370
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	135 1	67 9	Y	61	77 1	354
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	140 1	92 9	Y	84	239 1	199
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	21 1	50 9	Y	45		244
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	192 1	94 9	Y	85	84 0	4
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	61 1	114 9	Y	104	103 0	5
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	61 1	158 9	Y	144	143 0	6
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59 1	155 9	Y	141	140 0	7
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	48 1	116 9	Y	105	106 0	6
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	91 1	122 9	Y	111	111 0	6
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761			
01	3100 N	1206	-0-	-1894	4073	262 1	732 2	Y	184	183 0	9
02	2900 N	1350	-0-	-1550	2523	10 4	202 9				
03	3100 N	1468	-0-	-1632	891	206 1	874 2	Y	238	237 0	10
04	2297 N	1406	-0-	-891	-0-	8 4	262 9				
05	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	113 1	1076 2	Y	250	251 0	9
06	1380 N	1103	-0-	-277	-0-	4 4	275 9				
						110 1	1044 2	Y	228	227 0	10
						1 4	251 9				
						88 1	758 2	Y	180	180 0	10
						11 4	198 9				
						132 1	717 2	Y	226	224 0	12
						5 4	249 9				
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236			
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	334 1	8 9	Y	7	6 0	4
02	DLQ G-10	680	-0-	680	1022	87 1	543 2	Y	41	39 0	6
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2192	5 4	45 9				
04	DLQ G-10	1461	-0-	1461	3653	108 1	882 2	Y	161	158 0	9
05	DLQ G-10	742	-0-	742	4395	3 4	177 9				
06	DLQ G-10	1090	-0-	1090	5485	104 1	1151 2	Y	186	184 0	11
						1 4	205 9				
						75 1	530 2	Y	117	118 0	10
						8 4	129 9				
						91 1	822 2	Y	155	154 0	11
						6 4	171 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493  
 CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1994 N	774	-0-	-1220	-0-	251 1	234 2	5 4	284 9	Y	258	254 0			11
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	169 1	180 9	138 1	76 9	Y	164	168 0			7
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	138 1	76 9	324 1	146 2	Y	69	72 0			4
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	309 9		124 1	621 2	Y	281	274 0			11
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	9 4	250 9	187 1	979 2	Y	227	226 0			12
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	8 4	339 9	187 1	979 2	Y	308	304 0			16

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

01	3100 N	1211	-0-	-1889	3490	317 1	717 2	6 4	171 9	Y	155	145 0	9 1		10
02	2900 N	1129	-0-	-1771	1719	268 1	687 2	2 4	172 9	Y	156	151 0	5 1		10
03	2773 N	1054	-0-	-1719	-0-	286 1	615 2	153 9		Y	139	140 0	2 1		7
04	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	324 1	577 2	1 4	135 9	Y	123	121 0			9
05	1116 N	755	-0-	-361	-0-	237 1	377 2	3 4	138 9	Y	125	125 0			9
06	1020 N	730	-0-	-290	-0-	207 1	390 2	6 4	127 9	Y	115	112 0			12

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	484 1	2885 2	18 4	501 9	Y	455	441 0	16 1		24
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	504 1	2750 2	6 4	510 9	Y	464	455 0	8 1		25
03	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	485 1	2376 2	1 4	531 9	Y	483	480 0	7 1		21
04	3780 X	3709	-0-	-71	-0-	517 1	2680 2	4 4	508 9	Y	462	456 0			27
05	4030 X	3598	-0-	-432	-0-	560 1	2575 2	15 4	448 9	Y	407	410 0			24
06	3900 X	3328	-0-	-572	-0-	491 1	2408 2	29 4	400 9	Y	364	358 0			30

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

01	3100 N	3238	-0-	138	14013	447 1	2695 2	31 4	65 9	Y	59	60 0			6
02	2900 N	1715	-0-	-1185	12828	274 1	1339 2	12 4	90 9	Y	82	82 0			6
03	3100 N	2317	-0-	-783	12045	420 1	1780 2	8 4	109 9	Y	99	98 0			7
04	14121 X	2076	-0-	-12045	-0-	373 1	1572 2	2 4	129 9	Y	117	114 0			10
05	1860 X	592	-0-	-1268	-0-	341 1	251 9	329 1	325 2	Y	228	208 0			30
06	1800 X	838	-0-	-962	-0-	4 4	180 9	329 1	325 2	Y	164	177 0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK		//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
		//CONT.// 681493	WELL #: 2406H	RRCID -> 276346	COMPL. DATE 07/11/2014	TOTAL DEPTH 7232	PERF. 7396 - 15351						
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				
01	3100 N	669	-0-	-2431	887	278	1	283 2	Y	95	87 0	9 1	7
						3 4		105 9					
02	1699 N	812	-0-	-887	-0-	323	1	400 2	Y	80	74 0	5 1	8
						1 4		88 9					
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	349	1	374 2	Y	68	69 0	2 1	5
						75 9							
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	333	1	314 2	Y	51	49 0		7
						1 4		56 9					
05	868 N	663	-0-	-205	-0-	320	1	273 2	Y	61	61 0		7
						3 4		67 9					
06	780 N	429	-0-	-351	-0-	202	1	167 2	Y	51	49 0		9
						4 4		56 9					
MORO CREEK		WELL #: 2601H		RRCID -> 276349	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 7050 - 11632						
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	345	1	731 2	Y	341	332 0	11 1	21
						6 4		375 9					
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	2875	317	1	772 2	Y	297	292 0	6 1	20
						2 4		327 9					
03	DLQ G-10	1450	-0-	1450	4325	317	1	806 2	Y	297	297 0	2 1	18
						327 9							
04	DLQ G-10	1303	-0-	1303	5628	313	1	725 2	Y	240	238 0		20
						1 4		264 9					
05	DLQ G-10	1035	-0-	1035	6663	274	1	537 2	Y	200	202 0		18
						4 4		220 9					
06	DLQ G-10	613	-0-	613	7276	121	1	315 2	Y	157	157 0		18
						4 4		173 9					
CMWW A		WELL #: 4408H		RRCID -> 276422	COMPL. DATE 07/22/2014	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 7440 - 12649						
01	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	726	1	9459 2	Y	1572	1557 0		66
						103 4		1729 9					
02	13717 X	11558	-0-	-2159	-0-	692	1	9120 2	Y	1520	1528 0		58
						74 4		1672 9					
03	13671 X	12680	-0-	-991	-0-	806	1	9861 2	Y	1796	1793 0		61
						37 4		1976 9					
04	12120 X	10356	-0-	-1764	-0-	790	1	7951 2	Y	1461	1462 0		60
						8 4		1607 9					
05	12524 X	8774	-0-	-3750	-0-	874	1	6524 2	Y	1167	1166 0		61
						92 4		1284 9					
06	12270 X	8183	-0-	-4087	-0-	833	1	6268 2	Y	942	950 0		53
						46 4		1036 9					
MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 6642	PERF. 7265 - 12470						
01	DLQ G-10	1398	-0-	1398	11545	230	1	1062 2	Y	90	84 0	7 1	7
						7 4		99 9					
02	DLQ G-10	802	-0-	802	12347	216	1	468 2	Y	106	101 0	4 1	8
						1 4		117 9					
03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	13672	254	1	965 2	Y	95	96 0	1 1	6
						1 4		105 9					
04	DLQ G-10	770	-0-	770	14442	281	1	433 2	Y	50	49 0		7
						1 4		55 9					
05	DLQ G-10	566	-0-	566	15008	342	1	139 2	Y	75	74 0		8
						2 4		83 9					
06	DLQ G-10	494	-0-	494	15502	331	1	97 2	Y	56	56 0		8
						4 4		62 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1675	-0-	-1425	2042	513 1	911 2	Y	228	228 0	3
02	2900 N	1730	-0-	-1170	872	251 9	1052 2	Y	187	186 0	4
03	2608 N	1736	-0-	-872	-0-	206 9	1067 2	Y	121	121 0	4
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	536 1	894 2	Y	101	101 0	4
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	133 9	111 9	Y	148	147 0	5
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	506 1	869 2	Y	100	100 0	5
						2 4	163 9				
						385 1	380 2	Y			
						110 9					
-----											
MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891			
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	406 1	3801 2	Y	556	555 0	8
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	1 4	612 9	Y	686	681 0	13
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	411 1	4155 2	Y	765	760 0	18
04	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	755 9	4479 2	Y	699	698 0	19
05	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	474 1	3757 2	Y	611	614 0	16
06	3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	842 9	769 9	Y	291	295 0	12
						507 1	3631 2	Y			
						8 4	672 9				
						424 1	1785 2	Y			
						8 4					
						247 1					
						320 9					
-----											
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943			
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	407 1	1389 2	Y	373	374 0	5
02	1537 X	1454	-0-	-83	-0-	410 9	898 2	Y	313	312 0	6
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	212 1	950 2	Y	261	261 0	6
04	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	344 9	717 2	Y	248	247 0	7
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	248 1	273 9	Y	425	421 0	11
06	1440 N	919	-0-	-521	-0-	287 9	1730 2	Y	130	136 0	5
						237 1	468 9				
						2 4	667 2	Y			
						274 1					
						4 4					
						109 1					
						143 9					
-----											
MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164			
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	483 1	659 2	Y	255	255 0	3
02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	281 9	628 2	Y	262	260 0	5
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	352 1	722 2	Y	277	274 0	8
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	288 9	602 2	Y	281	280 0	9
05	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	398 1	309 9	Y	269	270 0	8
06	1230 N	838	-0-	-392	-0-	305 9	296 9	Y	141	142 0	7
						390 1	298 2				
						2 4					
						310 1					
						2 4					
						385 1					
						155 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7006 - 16661			
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	
01		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	381 1 43 4	7466 2 737 9	Y	670	660 0	13 1	33
02		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	407 1 12 4	6286 2 689 9	Y	626	621 0	7 1	31
03		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	497 1 3 4	7388 2 856 9	Y	778	761 0	14 1	34
04		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	597 1 12 4	7996 2 624 9	Y	567	565 0		36
05		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	567 1 41 4	8081 2 679 9	Y	617	617 0		36
06		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	520 1 88 4	8318 2 571 9	Y	519	514 0		41
-----													
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388			
01		15214 X	2640	-0-	-12574	-0-	562 1 11 4	1524 2 543 9	Y	494	483 0	19 1	29
02		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	580 1 3 4	1163 2 630 9	Y	573	561 0	9 1	32
03		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	633 1 1 4	1372 2 631 9	Y	574	574 0	4 1	28
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	596 1 3 4	1572 2 442 9	Y	402	401 0		29
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	690 1 12 4	1879 2 542 9	Y	493	491 0		31
06		2190 X	687	-0-	-1503	-0-	383 1	304 9	Y	276	277 0		30
-----													
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151			
01		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	486 1 65 4	11241 2 1069 9	Y	972	960 0	19 1	46
02		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	529 1 20 4	10212 2 905 9	Y	823	820 0	9 1	40
03		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	682 1 4 4	9223 2 991 9	Y	901	878 0	22 1	41
04		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	608 1 14 4	9553 2 915 9	Y	832	824 0		49
05		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	799 1 52 4	10004 2 781 9	Y	710	717 0		42
06		12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	507 1 110 4	10598 2 922 9	Y	838	814 0		66
-----													
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480			
01		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	643 1 92 4	8450 2 306 9	Y	278	273 0		36
02		8294 X	3627	-0-	-4667	-0-	392 1 25 4	2895 2 315 9	Y	286	284 0		38
03		8866 X	431	-0-	-8435	-0-	342 1	89 9	Y	81	87 0		32
04		8580 X	5364	-0-	-3216	-0-	472 1 5 4	4594 2 293 9	Y	266	259 0		39
05		8866 X	4607	-0-	-4259	-0-	274 1 53 4	3984 2 296 9	Y	269	268 0		40
06		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	653 1 63 4	9059 2 349 9	Y	317	317 0		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
CMWW A		WELL #:		4316H	RRCID ->	285677	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7564 - 15535			
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			
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	108	1	36	9	Y	33	33	0	3
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	113	1	62	9	Y	56	56	0	3
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	423	1	13	9	Y	12	13	0	2
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	1	1	9	Y	1	1	0	2
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	1	1	9	Y	1	1	0	2
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	146	1	1	9	Y	1	1	0	2

  

CMWW A		WELL #:		4319H	RRCID ->	285684	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 7116 - 15186			
01	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	265	1	1445	2	Y	334	330	0	16
						17	4	367	9					
02	2668 X	2218	-0-	-450	-0-	253	1	1548	2	Y	366	367	0	15
						14	4	403	9					
03	2852 X	2304	-0-	-548	-0-	245	1	1663	2	Y	354	355	0	14
						7	4	389	9					
04	2280 X	2275	-0-	-5	-0-	238	1	1663	2	Y	338	336	0	16
						2	4	372	9					
05	2356 X	1526	-0-	-830	-0-	160	1	1105	2	Y	223	225	0	14
						16	4	245	9					
06	2280 X	1603	-0-	-677	-0-	252	1	1114	2	Y	207	207	0	14
						9	4	228	9					

  

CMWW A		WELL #:		4318H	RRCID ->	285727	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7302 - 15391			
01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	458	1	7032	2	Y	268	266	0	11
						76	4	295	9					
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	328	1	7242	2	Y	257	258	0	10
						57	4	283	9					
03	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	622	1	14469	2	Y	439	433	0	16
						53	4	483	9					
04	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	372	1	9144	2	Y	370	370	0	16
						9	4	407	9					
05	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	365	1	8055	2	Y	350	347	0	19
						106	4	385	9					
06	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	461	1	10280	2	Y	400	398	0	21
						70	4	440	9					

  

CMWW A		WELL #:		4504H	RRCID ->	287208	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7628 - 13133			
01	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	958	1	16506	2	Y	1194	1182	0	52
						177	4	1313	9					
02	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	722	1	17006	2	Y	1073	1082	0	43
						134	4	1180	9					
03	20119 X	18693	-0-	-1426	-0-	959	1	16490	2	Y	1075	1078	0	40
						61	4	1183	9					
04	18690 X	17480	-0-	-1210	-0-	957	1	15531	2	Y	888	888	0	40
						15	4	977	9					
05	20119 X	12042	-0-	-8077	-0-	715	1	10316	2	Y	794	790	0	44
						138	4	873	9					
06	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	1093	1	18441	2	Y	787	786	0	45
						127	4	866	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7341 - 17341						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30728 X	30728	-0-	-0-	-0-	1185	1	27145	2	Y	1919	1900	0		84	
						287	4	2111	9							
02	29986 X	29609	-0-	-377	-0-	1096	1	26551	2	Y	1594	1605	0		73	
						209	4	1753	9							
03	31992 X	31446	-0-	-546	-0-	1149	1	28201	2	Y	1812	1808	0		77	
						103	4	1993	9							
04	30150 X	29821	-0-	-329	-0-	1095	1	26900	2	Y	1636	1632	0		81	
						26	4	1800	9							
05	31651 X	28548	-0-	-3103	-0-	1143	1	25322	2	Y	1591	1580	0		92	
						333	4	1750	9							
06	30630 X	29397	-0-	-1233	-0-	1106	1	26283	2	Y	1663	1657	0		98	
						179	4	1829	9							
-----																
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318						
01	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	1208	1	27662	2	Y	1714	1697	0		76	
						292	4	1885	9							
02	31262 X	30647	-0-	-615	-0-	1131	1	27381	2	Y	1745	1751	0		70	
						215	4	1920	9							
03	33108 X	32073	-0-	-1035	-0-	1164	1	28563	2	Y	2037	2034	0		73	
						105	4	2241	9							
04	30780 X	30635	-0-	-145	-0-	1129	1	27739	2	Y	1582	1586	0		69	
						27	4	1740	9							
05	32767 X	26906	-0-	-5861	-0-	1097	1	24296	2	Y	1085	1091	0		63	
						319	4	1194	9							
06	31710 X	29092	-0-	-2618	-0-	1110	1	26378	2	Y	1295	1285	0		73	
						179	4	1425	9							
-----																
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7534 - 17497						
01	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	1109	1	25396	2	Y	2029	2009	0		87	
						268	4	2232	9							
02	31088 X	28293	-0-	-2795	-0-	1033	1	25017	2	Y	1860	1868	0		79	
						197	4	2046	9							
03	32302 X	30525	-0-	-1777	-0-	1109	1	27222	2	Y	1904	1906	0		77	
						100	4	2094	9							
04	29850 X	27148	-0-	-2702	-0-	986	1	24236	2	Y	1730	1725	0		82	
						23	4	1903	9							
05	30845 X	26125	-0-	-4720	-0-	1036	1	22923	2	Y	1695	1682	0		95	
						301	4	1865	9							
06	29550 X	28473	-0-	-1077	-0-	1059	1	25153	2	Y	1900	1890	0		105	
						171	4	2090	9							
-----																
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7341 - 15210						
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	538	1	4509	2	Y	273	255	0	18	1	18
						28	4	300	9							
02	5191 X	4664	-0-	-527	-0-	521	1	3894	2	Y	219	211	0	9	1	17
						8	4	241	9							
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	450	1	4032	2	Y	166	162	0	9	1	12
						2	4	183	9							
04	5520 X	4318	-0-	-1202	-0-	454	1	3601	2	Y	234	227	0			19
						6	4	257	9							
05	5704 X	4185	-0-	-1519	-0-	324	1	3549	2	Y	266	266	0			19
						19	4	293	9							
06	5190 X	3785	-0-	-1405	-0-	194	1	3274	2	Y	257	252	0			24
						34	4	283	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493														
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
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
01		14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	554 1	12698 2	Y	1346	1327 0	20 1		61
							73 4	1481 9						
02		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	570 1	11699 2	Y	1195	1192 0	10 1		54
							22 4	1315 9						
03		14508 X	13479	-0-	-1029	-0-	591 1	11523 2	Y	1236	1212 0	26 1		52
							5 4	1360 9						
04		14040 X	12995	-0-	-1045	-0-	570 1	11264 2	Y	1041	1035 0			58
							16 4	1145 9						
05		14508 X	12824	-0-	-1684	-0-	610 1	11129 2	Y	935	942 0			51
							56 4	1029 9						
06		14040 X	12538	-0-	-1502	-0-	532 1	10973 2	Y	835	823 0			63
							114 4	919 9						
-----														
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
01		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	838 1	6839 2	Y	939	917 0	28 1		46
							42 4	1033 9						
02		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	864 1	5740 2	Y	781	772 0	14 1		41
							12 4	859 9						
03		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	920 1	5895 2	Y	876	865 0	14 1		38
							3 4	964 9						
04		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	778 1	6302 2	Y	722	716 0			44
							10 4	794 9						
05		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	739 1	5489 2	Y	579	587 0			36
							30 4	637 9						
06		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	708 1	4846 2	Y	510	499 0			47
							55 4	561 9						
-----														
CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692														
01		17825 X	12847	-0-	-4978	-0-	759 1	10266 2	N	1555	1537 0			93
							111 4	1711 9						
02		15718 X	13195	-0-	-2523	-0-	746 1	10745 2	N	1470	1471 0			92
							87 4	1617 9						
03		15934 X	10730	-0-	-5204	-0-	705 1	8951 2	N	945	962 0			75
							34 4	1040 9						
04		13500 X	9561	-0-	-3939	-0-	735 1	7355 2	N	1331	1313 0			93
							7 4	1464 9						
05		14105 X	6826	-0-	-7279	-0-	686 1	4968 2	N	1002	1004 0			91
							70 4	1102 9						
06		13650 X	6297	-0-	-7353	-0-	716 1	4439 2	N	1008	1007 0			92
							33 4	1109 9						
-----														
CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876														
01		18476 X	17349	-0-	-1127	-0-	946 1	14528 2	N	1563	1543 0			111
							156 4	1719 9						
02		17284 X	16549	-0-	-735	-0-	874 1	13844 2	N	1564	1569 0			106
							111 4	1720 9						
03		18476 X	16995	-0-	-1481	-0-	886 1	14689 2	N	1241	1253 0			94
							55 4	1365 9						
04		16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	909 1	14186 2	N	1553	1537 0			110
							14 4	1708 9						
05		17701 X	16076	-0-	-1625	-0-	1003 1	13239 2	N	1505	1493 0			122
							178 4	1656 9						
06		17130 X	16556	-0-	-574	-0-	981 1	13834 2	N	1495	1493 0			124
							96 4	1645 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493								
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051		
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
01	30587 X	30587	-0-	-0-	-0-	1164	1	26658	2	131
						282	4	2483	9	
02	29875 X	29875	-0-	-0-	-0-	1067	1	25833	2	144
						203	4	2772	9	
03	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	1089	1	26726	2	132
						98	4	2402	9	
04	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	1040	1	25561	2	139
						25	4	2229	9	
05	27652 X	26634	-0-	-1018	-0-	1056	1	23398	2	141
						307	4	1873	9	
06	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	1058	1	24063	2	137
						164	4	1788	9	
-----										
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076		
01	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	1334	1	14017	2	46
						2	4	3671	9	
02	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1305	1	15039	2	69
						3820	9			
03	22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	1514	1	16808	2	86
						3893	9			
04	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	1183	1	14534	2	76
						28	4	3060	9	
05	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	1091	1	16211	2	66
						34	4	2743	9	
06	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	1089	1	11958	2	94
						2521	9			
-----										
MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801		
01	10974 X	10873	-0-	-101	-0-	1294	1	9065	2	6
						1	4	513	9	
02	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1167	1	9556	2	5
						229	9			
03	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	935	1	12904	2	32
						1334	9			
04	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	782	1	11226	2	39
						22	4	1480	9	
05	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	794	1	11674	2	35
						25	4	1373	9	
06	10620 X	8880	-0-	-1740	-0-	686	1	7169	2	41
						1025	9			

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.//	681493									
MORO CREEK				WELL #:	3323H	RRCID ->	288935	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 6929 - 15601		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01		16182 X	14939	-0-	-1243	-0-	1295 1	11779 2	N	N	1694	1695	0	23
							2 4	1863 9						
02		15196 X	13989	-0-	-1207	-0-	1184 1	11630 2	N	N	1068	1070	0	21
							1175 9							
03		16244 X	12349	-0-	-3895	-0-	1190 1	10475 2	N	N	622	628	0	15
							684 9							
04		14520 X	8207	-0-	-6313	-0-	786 1	6967 2	N	N	400	404	0	11
							14 4	440 9						
05		15004 X	10695	-0-	-4309	-0-	1137 1	8624 2	N	N	832	822	0	21
							19 4	915 9						
06		14460 X	11925	-0-	-2535	-0-	1063 1	9689 2	N	N	1066	1044	0	43
							1173 9							
-----														
CMWW B				WELL #:	3605H	RRCID ->	292268	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 6925 - 16921		
-----														
01		14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	880 1	11239 2	N	N	1897	1811	0	641
							122 4	2087 9						
02		14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	869 1	11762 2	N	N	1898	1949	0	590
							95 4	2088 9						
03		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	860 1	12610 2	N	N	1941	1937	0	594
							47 4	2135 9						
04		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	778 1	10894 2	N	N	1784	1793	0	585
							11 4	1962 9						
05		9517 X	9340	-0-	-177	-0-	720 1	7353 2	N	N	1060	1066	0	579
							101 4	1166 9						
06		11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	823 1	8939 2	N	N	1386	1389	0	576
							63 4	1525 9						
-----														
MORO CREEK				WELL #:	2410H	RRCID ->	292296	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7275 - 15276		
-----														
01		21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	965 1	18688 2	N	N	1231	1235	0	49
							108 4	1354 9						
02		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	1024 1	17741 2	N	N	1135	1141	0	43
							34 4	1249 9						
03		19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	1071 1	17589 2	N	N	835	844	0	34
							8 4	919 9						
04		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1133 1	18300 2	N	N	1238	1216	0	56
							27 4	1362 9						
05		19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	1124 1	17285 2	N	N	1140	1148	0	48
							88 4	1254 9						
06		20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	1035 1	18150 2	N	N	996	980	0	64
							191 4	1096 9						
-----														
CMWW B				WELL #:	3604H	RRCID ->	292346	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 6850 - 16851		
-----														
01		14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	752 1	12028 2	N	N	1031	985	0	406
							129 4	1134 9						
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	692 1	11453 2	N	N	888	927	0	367
							92 4	977 9						
03		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	827 1	12147 2	N	N	957	951	0	373
							46 4	1053 9						
04		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	912 1	11295 2	N	N	772	784	0	361
							11 4	849 9						
05		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	979 1	11534 2	N	N	833	790	0	404
							156 4	916 9						
06		15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	1011 1	13381 2	N	N	789	817	0	376
							94 4	868 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
MORO CREEK		WELL #:		2411H	RRCID ->	292573	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7225 - 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
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					
05		7285 X	4744	-0-	-2541	-0-	747 1	3286 2	N	629	622 0		30
							19 4	692 9					
06		5520 X	3048	-0-	-2472	-0-	626 1	1946 2	N	410	408 0		32
							25 4	451 9					

MORO CREEK B		WELL #:		2603H	RRCID ->	297203	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6975 - 14576	
*07		26738 X	26738	-0-	-0-	-0-	1390 1	22378 2	N	2652	2670 0		61
							53 4	2917 9					
*08		24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	1106 1	20051 2	N	2506	2514 0		53
							105 4	2757 9					
*09		21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	1001 1	18092 2	N	2077	2082 0		48
							64 4	2285 9					
*10		20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	1013 1	17208 2	N	1966	1965 0		49
							66 4	2163 9					
*11		51810 X	18936	-0-	-32874	-0-	943 1	15912 2	N	1818	1819 0		48
							81 4	2000 9					
*12		53537 X	17721	-0-	-35816	-0-	856 1	14994 2	N	1661	1641 0		68
							44 4	1827 9					
*01		53537 X	16115	-0-	-37422	-0-	777 1	13633 2	N	1478	1488 0		58
							79 4	1626 9					
*02		50083 X	13858	-0-	-36225	-0-	763 1	11687 2	N	1259	1270 0		47
							23 4	1385 9					
*03		53537 X	12333	-0-	-41204	-0-	758 1	10121 2	N	1317	1316 0		48
							5 4	1449 9					
*04		51810 X	11712	-0-	-40098	-0-	755 1	9702 2	N	1128	1125 0		51
							14 4	1241 9					
*05		53537 X	13530	-0-	-40007	-0-	910 1	11404 2	N	1052	1059 0		44
							59 4	1157 9					
*06		51810 X	NO RPT	-0-	-51810	-0-			N	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
MORO CREEK A		WELL #: 2602H		RRCID -> 297205		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*07	47337 X	24025	-0-	-23312	-0-	1123 1	20090 2	N	2514	2531 0	59
						47 4	2765 9				
*08	47337 X	21888	-0-	-25449	-0-	897 1	18304 2	N	2355	2363 0	51
						96 4	2591 9				
*09	45810 X	19685	-0-	-26125	-0-	809 1	16676 2	N	1946	1950 0	47
						59 4	2141 9				
*10	47337 X	18147	-0-	-29190	-0-	830 1	15250 2	N	1826	1826 0	47
						58 4	2009 9				
*11	45810 X	15556	-0-	-30254	-0-	738 1	13018 2	N	1576	1579 0	44
						66 4	1734 9				
*12	47337 X	14905	-0-	-32432	-0-	808 1	12465 2	N	1450	1430 0	64
						37 4	1595 9				
*01	47337 X	12294	-0-	-35043	-0-	681 1	10309 2	N	1130	1145 0	49
						61 4	1243 9				
*02	44283 X	9917	-0-	-34366	-0-	563 1	8285 2	N	957	965 0	41
						16 4	1053 9				
*03	47337 X	9521	-0-	-37816	-0-	737 1	7501 2	N	1163	1157 0	47
						4 4	1279 9				
*04	45810 X	8364	-0-	-37446	-0-	797 1	6549 2	N	916	916 0	47
						10 4	1008 9				
*05	47337 X	9798	-0-	-37539	-0-	999 1	7439 2	N	1200	1193 0	54
						40 4	1320 9				
*06	45810 X	NO RPT	-0-	-45810	-0-			N	NO RPT		54
MORO CREEK C		WELL #: 2604H		RRCID -> 297267		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701			
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MORO CREEK D		WELL #: 2605H		RRCID -> 297414		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882									
JX RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 292517		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323			
01	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	767 1	8580 3	Y	788	864 1	269
						13 4	7900 5				
02	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	638 1	7370 3	Y	818	853 1	234
						5 4	7918 5				
03	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	659 1	8141 3	Y	772	647 1	359
						11 4	6235 5				
04	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	653 1	7035 3	Y	592	599 1	352
						3 4	7775 5				
05	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	589 1	6223 3	Y	595	754 1	193
						3 4	7350 5				
06	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	535 1	6557 3	Y	550	543 1	200
						5791 5	605 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
REDEMPTION OIL & GAS, LLC		//CONT.// 696882								
JX RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 293787		COMPL. DATE 10/11/2022		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	892 1 15 4	9973 3 7606 5	Y	803 830 1	259
02	17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	727 1 6 4	8398 3 7706 5	Y	636 702 1	193
03	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	733 1 48 4	9053 3 5819 5	Y	681 562 1	312
04	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	704 1 3 4	7587 3 7196 5	Y	658 611 1	359
05	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	666 1 4 4	7040 3 8407 5	Y	692 837 1	214
06	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	558 1 6114 5	6832 3 715 9	Y	650 632 1	232
-----										
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	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
01	SHUT IN	81773	-0-	81773	-0-	551 1 15261 9	65961 2	Y	13874 13847 1	111
02	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	443 1 12577 9	54334 2	Y	11434 11264 1 1 8	280
03	74882 X	74882	-0-	-0-	-0-	519 1 13287 9	61076 2	Y	12079 12217 1	142
04	70583 X	70583	-0-	-0-	-0-	523 1 12112 9	57948 2	Y	11011 11039 1	114
05	69245 X	69245	-0-	-0-	-0-	562 1 11584 9	57099 2	Y	10531 10497 1	148
06	42000 X	NO RPT	-0-	-42000	-0-			Y	NO RPT	148
-----										
TRES RAMAS EF		WELL #: B 3H		RRCID -> 295830		COMPL. DATE 10/24/2023		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773		
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
01	SHUT IN	111395	-0-	111395	-0-	866 1 13660 9	96869 2	Y	12418 12407 1	100
02	104309 X	104309	-0-	-0-	-0-	720 1 12167 9	91422 2	Y	11061 10889 1 1 8	271
03	106697 X	106697	-0-	-0-	-0-	790 1 11546 9	94361 2	Y	10496 10643 1	124
04	95715 X	95715	-0-	-0-	-0-	759 1 10073 9	84883 2	Y	9157 9186 1	95
05	91853 X	89964	-0-	-1889	-0-	783 1 8737 9	80444 2	Y	7943 7926 1	112
06	88890 X	NO RPT	-0-	-88890	-0-			Y	NO RPT	112
-----										
TRES RAMAS EF		WELL #: B 1H		RRCID -> 296166		COMPL. DATE 10/22/2023		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	SHUT IN	101066	-0-	101066	-0-	806 1 12071 9	88189 2	Y	10974 10967 1	88
02	84442 X	84442	-0-	-0-	-0-	587 1 9639 9	74216 2	Y	8763 8636 1	215
03	91213 X	91213	-0-	-0-	-0-	682 1 9753 9	80778 2	Y	8866 8977 1	104
04	83005 X	83005	-0-	-0-	-0-	664 1 8036 9	74305 2	Y	7305 7333 1	76
05	80600 X	58494	-0-	-22106	-0-	514 1 5173 9	52807 2	Y	4703 4713 1	66
06	78000 X	NO RPT	-0-	-78000	-0-			Y	NO RPT	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874								
TRES RAMAS EF		WELL #: A 3H		RRCID -> 296265		COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
01	86025 X	102162	-0-	16137	-0-	772 1 12800 9	88590 2	Y	11636 11632 1	93
02	90037 X	90037	-0-	-0-	-0-	626 1 10058 9	79353 2	Y	9144 9012 1 1 8	224
03	91153 X	91153	-0-	-0-	-0-	688 1 9126 9	81339 2	Y	8296 8422 1	98
04	83250 X	78456	-0-	-4794	-0-	630 1 7234 9	70592 2	Y	6576 6606 1	68
05	86025 X	75047	-0-	-10978	-0-	663 1 6456 9	67928 2	Y	5869 5855 1	82
06	83250 X	NO RPT	-0-	-83250	-0-			Y	NO RPT	82
TRES RAMAS EF		WELL #: C 2H		RRCID -> 296376		COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771		
01	70091 X	110138	-0-	40047	-0-	860 1 13547 9	95731 2	Y	12315 12296 1	99
02	110524 X	110524	-0-	-0-	-0-	771 1 12909 9	96844 2	Y	11735 11546 1 1 8	287
03	114541 X	114541	-0-	-0-	-0-	844 1 12764 9	100933 2	Y	11604 11754 1	137
04	106881 X	106881	-0-	-0-	-0-	818 1 11312 9	94751 2	Y	10284 10314 1	107
05	103157 X	103157	-0-	-0-	-0-	861 1 10556 9	91740 2	Y	9596 9568 1	135
06	67830 X	NO RPT	-0-	-67830	-0-			Y	NO RPT	135
TRES RAMAS EF		WELL #: A 1H		RRCID -> 296393		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834		
01	98611 X	99895	-0-	1284	-0-	772 1 12800 9	86323 2	Y	11636 11632 1	93
02	96179 X	96179	-0-	-0-	-0-	643 1 10375 9	85161 2	Y	9432 9293 1 1 8	231
03	98611 X	75722	-0-	-22889	-0-	567 1 7779 9	67376 2	Y	7072 7219 1	84
04	95430 X	78874	-0-	-16556	-0-	636 1 7877 9	70361 2	Y	7161 7171 1	74
05	98611 X	77174	-0-	-21437	-0-	681 1 7327 9	69166 2	Y	6661 6641 1	94
06	95430 X	NO RPT	-0-	-95430	-0-			Y	NO RPT	94
TRES RAMAS EF		WELL #: A 2H		RRCID -> 296401		COMPL. DATE 10/19/2023		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559		
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	45936 X	45936	-0-	-0-	-0-	341 1 8039 9	37556 2	Y	7308 7333 1	76
05	43230 X	43230	-0-	-0-	-0-	347 1 7484 9	35399 2	Y	6804 6784 1	96
06	35220 X	NO RPT	-0-	-35220	-0-			Y	NO RPT	96



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874												
TRES RAMAS EF		WELL #: C 1H		RRCID -> 296554		COMPL. DATE 10/26/2023			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	72633 X	118849	-0-	46216	-0-	927 13674	1 9	104248	2	Y	12431	12407	1	100
02	110655 X	110655	-0-	-0-	-0-	765 12273	1 9	97617	2	Y	11157	10983	1	273
03	110973 X	110973	-0-	-0-	-0-	832 11647	1 9	98494	2	Y	10588	10736	1	125
04	100237 X	100237	-0-	-0-	-0-	794 9981	1 9	89462	2	Y	9074	9105	1	94
*05	93441 X	93441	-0-	-0-	-0-	812 8659	1 9	83970	2	Y	7872	7855	1	111
06	70290 X	NO RPT	-0-	-70290	-0-					Y	NO RPT			111
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883												
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 1		RRCID -> 263850		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562					
01	3534 X	2488	-0-	-1046	-0-	92 52	1 9	2344	3	Y	47	42	1	19
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	58 46	1 9	2212	3	Y	42	49	1	12
03	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	108 51	1 9	2479	3	Y	46	45	1	13
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	192 54	1 9	2567	3	Y	49	55	1	7
*05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	191 46	1 9	2389	3	Y	42	47	1	2
*06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	170 136	1 9	2387	3	Y	124	126	1	-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 2		RRCID -> 269334		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500					
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	62 102	1 9	1584	3	Y	93	84	1	36
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	39 91	1 9	1495	3	Y	83	96	1	23
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	91 151	1 9	2096	3	Y	137	126	1	34
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	163 161	1 9	2171	3	Y	146	160	1	20
*05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	156 134	1 9	1954	3	Y	122	136	1	6
*06	1530 N	241	-0-	-1289	-0-	15 17	1 9	209	3	Y	15	21	1	-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 3		RRCID -> 269335		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469					
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	75 52	1 9	1901	3	Y	47	44	1	20
02	1943 N	1887	-0-	-56	-0-	47 46	1 9	1794	3	Y	42	50	1	12
03	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	78 100	1 9	1803	3	Y	91	81	1	22
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	140 107	1 9	1867	3	Y	97	106	1	13
*05	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	134 90	1 9	1681	3	Y	82	91	1	4
*06	1920 N	300	-0-	-1620	-0-	18 24	1 9	258	3	Y	22	26	1	-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01	5456 X	4749	-0-	-707	-0-	166	1	4223	3	Y	327	290	1	119
						360	9							
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	104	1	3986	3	Y	291	335	1	75
						320	9							
03	4898 X	1698	-0-	-3200	-0-	69	1	1578	3	Y	46	93	1	28
						51	9							
04	4740 X	1809	-0-	-2931	-0-	122	1	1633	3	Y	49	69	1	8
						54	9							
*05	4898 X	1634	-0-	-3264	-0-	118	1	1471	3	Y	41	48	1	1
						45	9							
*06	4590 X	1064	-0-	-3526	-0-	45	1	637	3	Y	347	348	1	-0-
						382	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
01	3379 X	2188	-0-	-1191	-0-	79	1	2007	3	Y	93	84	1	35
						102	9							
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	3	Y	83	96	1	22
						91	9							
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	96	1	2208	3	Y	46	53	1	15
						51	9							
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	172	1	2287	3	Y	49	57	1	7
						54	9							
*05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	3	Y	42	47	1	2
						46	9							
*06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	3	Y	124	126	1	-0-
						136	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	3	Y	47	42	1	18
						52	9							
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	42	49	1	11
						46	9							
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	100	1	2298	3	Y	46	45	1	12
						51	9							
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	178	1	2380	3	Y	49	55	1	6
						54	9							
*05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	42	47	1	1
						46	9							
*06	2280 N	1620	-0-	-660	-0-	103	1	1449	3	Y	62	63	1	-0-
						68	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	1098	3	Y	47	41	1	21
						52	9							
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	3	Y	42	48	1	15
						46	9							
03	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	44	1	1014	3	Y	46	45	1	16
						51	9							
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	3	Y	49	55	1	10
						54	9							
*05	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	78	1	977	3	Y	42	47	1	5
						46	9							
*06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	217	222	1	-0-
						239	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	2011	-0-	-2639	-0-	72	1	1837	3	Y	93	86	1	39
						102	9							
02	2001 X	1871	-0-	-130	-0-	45	1	1735	3	Y	83	97	1	25
						91	9							
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	3	Y	91	89	1	27
						100	9							
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	170	1	2264	3	Y	97	108	1	16
						107	9							
*05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	168	1	2106	3	Y	84	93	1	7
						92	9							
*06	2310 X	2107	-0-	-203	-0-	136	1	1919	3	Y	47	54	1	-0-
						52	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
01	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	1986	3	Y	93	89	1	37
						102	9							
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1874	3	Y	83	98	1	22
						91	9							
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	2050	3	Y	91	89	1	24
						100	9							
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	Y	97	108	1	13
						107	9							
*05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	84	93	1	4
						92	9							
*06	2010 N	1609	-0-	-401	-0-	100	1	1407	3	Y	93	97	1	-0-
						102	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	140	123	1	52
						154	9							
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	3	Y	125	144	1	33
						138	9							
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	3	Y	228	207	1	54
						251	9							
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	128	1	1703	3	Y	243	265	1	32
						267	9							
*05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1585	3	Y	211	234	1	9
						232	9							
*06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	Y	186	195	1	-0-
						205	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1373	3	Y	84	79	1	34
						92	9							
02	1421 N	1413	-0-	-8	-0-	34	1	1296	3	Y	75	88	1	21
						83	9							
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	137	124	1	34
						151	9							
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	166	1	2217	3	Y	146	159	1	21
						161	9							
*05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	165	1	2062	3	Y	126	140	1	7
						139	9							
*06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	132	1	1855	3	Y	124	131	1	-0-
						136	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	55	1	1415	3	Y	47	41	1	20
						52	9							
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1335	3	Y	42	48	1	14
						46	9							
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	81	1	1870	3	Y	46	45	1	15
						51	9							
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1937	3	Y	49	55	1	9
						54	9							
*05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	1802	3	Y	42	47	1	4
						46	9							
*06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	3	Y	93	97	1	-0-
						102	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1014	3	Y	140	122	1	54
						154	9							
02	1479 N	1120	-0-	-359	-0-	25	1	957	3	Y	125	143	1	36
						138	9							
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	3	Y	137	133	1	40
						151	9							
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	168	1	2241	3	Y	146	162	1	24
						161	9							
*05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	167	1	2084	3	Y	126	140	1	10
						139	9							
*06	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	99	1	1385	3	Y	93	103	1	-0-
						102	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
01	4991 X	2188	-0-	-2803	-0-	79	1	2007	3	Y	93	86	1	37
						102	9							
02	3393 X	2034	-0-	-1359	-0-	50	1	1893	3	Y	83	97	1	23
						91	9							
03	3565 X	2593	-0-	-972	-0-	104	1	2389	3	Y	91	89	1	25
						100	9							
04	3450 X	2766	-0-	-684	-0-	186	1	2473	3	Y	97	108	1	14
						107	9							
*05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	184	1	2301	3	Y	84	93	1	5
						92	9							
*06	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	147	1	2068	3	Y	93	98	1	-0-
						102	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
01	6541 X	3052	-0-	-3489	-0-	104	1	2640	3	Y	280	248	1	103
						308	9							
02	3538 X	2830	-0-	-708	-0-	65	1	2491	3	Y	249	287	1	65
						274	9							
03	3751 X	3358	-0-	-393	-0-	127	1	2930	3	Y	274	268	1	71
						301	9							
04	3600 X	3583	-0-	-17	-0-	228	1	3034	3	Y	292	325	1	38
						321	9							
*05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	226	1	2822	3	Y	253	281	1	10
						278	9							
*06	3240 X	2717	-0-	-523	-0-	167	1	2345	3	Y	186	196	1	-0-
						205	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01		2666 X	1918	-0-	-748	-0-	65 1	1647 3	Y		187	169 1		68
							206 9							
02		2175 N	1779	-0-	-396	-0-	41 1	1555 3	Y		166	192 1		42
							183 9							
03		3100 N	4460	-0-	1360	1360	175 1	4034 3	Y		228	216 1		54
							251 9							
04		3000 N	4757	-0-	1757	3117	313 1	4177 3	Y		243	268 1		29
							267 9							
*05		3100 N	4430	-0-	1330	4447	311 1	3887 3	Y		211	234 1		6
							232 9							
*06		6752 X	2305	-0-	-4447	-0-	144 1	2025 3	Y		124	130 1		-0-
							136 9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	69 1	1752 3	Y		140	123 1		51
							154 9							
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	43 1	1654 3	Y		125	143 1		33
							138 9							
03		2046 N	1539	-0-	-507	-0-	58 1	1330 3	Y		137	134 1		36
							151 9							
04		1920 N	1641	-0-	-279	-0-	103 1	1377 3	Y		146	162 1		20
							161 9							
*05		1953 N	1522	-0-	-431	-0-	102 1	1281 3	Y		126	140 1		6
							139 9							
*06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	98 1	1385 3	Y		62	68 1		-0-
							68 9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41 1	1056 3	Y		93	82 1		34
							102 9							
02		1711 N	1114	-0-	-597	-0-	26 1	997 3	Y		83	95 1		22
							91 9							
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	54 1	1240 3	Y		91	89 1		24
							100 9							
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	96 1	1283 3	Y		97	108 1		13
							107 9							
*05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	95 1	1194 3	Y		84	93 1		4
							92 9							
*06		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	127 1	1791 3	Y		93	97 1		-0-
							102 9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
01		3100 N	3109	-0-	9	112	108 1	2745 3	Y		233	208 1		85
							256 9							
02		2900 N	2888	-0-	-12	100	68 1	2591 3	Y		208	240 1		53
							229 9							
03		2573 X	2296	-0-	-277	-0-	85 1	1960 3	Y		228	224 1		57
							251 9							
04		2490 X	2450	-0-	-40	-0-	152 1	2030 3	Y		244	271 1		30
							268 9							
*05		2573 X	2271	-0-	-302	-0-	151 1	1889 3	Y		210	233 1		7
							231 9							
*06		2490 X	2158	-0-	-332	-0-	132 1	1855 3	Y		155	162 1		-0-
							171 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	3	Y	93	83	1	33
						102	9							
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	3	Y	83	96	1	20
						91	9							
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	102	1	2344	3	Y	137	126	1	31
						151	9							
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	182	1	2427	3	Y	146	160	1	17
						161	9							
*05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	180	1	2258	3	Y	126	140	1	3
						139	9							
*06	2370 N	2203	-0-	-167	-0-	139	1	1962	3	Y	93	96	1	-0-
						102	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	3	Y	140	124	1	51
						154	9							
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1735	3	Y	125	144	1	32
						138	9							
03	2139 N	1823	-0-	-316	-0-	68	1	1555	3	Y	182	170	1	44
						200	9							
04	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	121	1	1610	3	Y	195	214	1	25
						215	9							
*05	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	120	1	1498	3	Y	168	186	1	7
						185	9							
*06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	3	Y	93	100	1	-0-
						102	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
01	3100 N	3059	-0-	-41	12	108	1	2745	3	Y	187	164	1	67
						206	9							
02	2854 N	2842	-0-	-12	-0-	68	1	2591	3	Y	166	189	1	44
						183	9							
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	228	215	1	57
						251	9							
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	259	1	3454	3	Y	244	269	1	32
						268	9							
*05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	257	1	3213	3	Y	211	234	1	9
						232	9							
*06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	200	1	2813	3	Y	186	195	1	-0-
						205	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
01	3100 N	3709	-0-	609	1334	134	1	3421	3	Y	140	124	1	51
						154	9							
02	2900 N	3451	-0-	551	1885	84	1	3229	3	Y	125	144	1	32
						138	9							
03	4224 X	2339	-0-	-1885	-0-	89	1	2050	3	Y	182	169	1	45
						200	9							
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	Y	195	214	1	26
						215	9							
*05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	168	186	1	8
						185	9							
*06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	142	1	2004	3	Y	155	163	1	-0-
						171	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	4495 X	2173	-0-	-2322	-0-	70	1	1795	3	Y	280	245	1	102
						308	9							
02	2117 X	2012	-0-	-105	-0-	44	1	1694	3	Y	249	285	1	66
						274	9							
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	228	231	1	63
						251	9							
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	152	1	2030	3	Y	244	274	1	33
						268	9							
*05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	151	1	1889	3	Y	211	235	1	9
						232	9							
*06	2220 X	2067	-0-	-153	-0-	126	1	1770	3	Y	155	164	1	-0-
						171	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	3	Y	187	164	1	67
						206	9							
02	1421 N	1308	-0-	-113	-0-	29	1	1096	3	Y	166	189	1	44
						183	9							
03	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	49	1	1127	3	Y	137	141	1	40
						151	9							
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	3	Y	146	164	1	22
						161	9							
*05	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	87	1	1086	3	Y	126	140	1	8
						139	9							
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1215	3	Y	62	70	1	-0-
						68	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	140	124	1	53
						154	9							
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	Y	125	144	1	34
						138	9							
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	3	Y	137	134	1	37
						151	9							
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	158	1	2100	3	Y	146	162	1	21
						161	9							
*05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	126	140	1	7
						139	9							
*06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	114	1	1598	3	Y	124	131	1	-0-
						136	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	93	83	1	32
						102	9							
02	1479 N	1317	-0-	-162	-0-	31	1	1195	3	Y	83	96	1	19
						91	9							
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	83	1	1915	3	Y	137	126	1	30
						151	9							
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1984	3	Y	146	160	1	16
						161	9							
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	3	Y	126	140	1	2
						139	9							
*06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1535	3	Y	62	64	1	-0-
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 28		RRCID -> 274296		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 8009		PERF.10477 - 13859		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	68 1	1731 3	Y	93	83 1	33	
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	102 9	43 1	1634 3	Y	83	96 1	20
03	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	91 9	74 1	1690 3	Y	91	89 1	22
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	100 9	131 1	1750 3	Y	97	107 1	12
*05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	107 9	130 1	1628 3	Y	84	93 1	3
*06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	92 9	130 1	1834 3	Y	31	34 1	-0-
						34 9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 8309 - 12957		
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	60 1	1520 3	Y	140	124 1	54	
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	154 9	38 1	1435 3	Y	125	144 1	35
03	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	138 9	59 1	1352 3	Y	137	134 1	38
04	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	151 9	105 1	1401 3	Y	146	162 1	22
*05	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	161 9	104 1	1303 3	Y	126	140 1	8
*06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	139 9	100 1	1407 3	Y	31	39 1	-0-
						34 9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 3701		RRCID -> 277028		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 8290 - 12868		
01	18972 X	17148	-0-	-1824	-0-	561 1	14276 3	Y	2101	1886 1	788	
02	17748 X	15884	-0-	-1864	-0-	2311 9	352 1	13474 3	Y	1871	2164 1	495
03	18910 X	17359	-0-	-1551	-0-	2058 9	625 1	14376 3	Y	2144	2082 1	557
04	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	2358 9	1117 1	14888 3	Y	2289	2540 1	306
*05	17639 X	17125	-0-	-514	-0-	2518 9	1107 1	13843 3	Y	1977	2197 1	86
*06	16800 X	16112	-0-	-688	-0-	2175 9	961 1	13513 3	Y	1489	1575 1	-0-
						1638 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	3667	-0-	-863	-0-	196	1	2614	3	N	779	851	1	100
						857	9							
*05	4681 X	3366	-0-	-1315	-0-	194	1	2432	3	N	673	746	1	27
						740	9							
*06	4410 X	4107	-0-	-303	-0-	245	1	3453	3	N	372	399	1	-0-
						409	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
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	2313	-0-	-2067	-0-	128	1	1703	3	N	438	489	1	55
						482	9							
*05	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	127	1	1585	3	N	379	422	1	12
						417	9							
*06	2340 X	2099	-0-	-241	-0-	117	1	1641	3	N	310	322	1	-0-
						341	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
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	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	172	1	2287	3	Y	146	184	1	23
						161	9							
*05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	170	1	2128	3	Y	126	143	1	6
						139	9							
*06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	144	1	2025	3	Y	93	99	1	-0-
						102	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
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	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	945	1	12601	3	Y	584	654	1	81
						642	9							
*05	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	937	1	11724	3	Y	505	563	1	23
						556	9							
*06	12870 X	12521	-0-	-349	-0-	788	1	11085	3	Y	589	612	1	-0-
						648	9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
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	2773	-0-	-3407	-0-		178	1	2380	3	Y	195	215	1	26
								215	9							
*05		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-		177	1	2214	3	Y	168	186	1	8
								185	9							
*06		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		446	1	6268	3	Y	838	846	1	-0-
								922	9							
-----																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403																
01		16221 X	16221	-0-	-0-	-0-		596	1	15163	3	N	420	375	1	158
								462	9							
02		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-		374	1	14311	3	N	374	432	1	100
								411	9							
03		16740 X	13506	-0-	-3234	-0-		542	1	12462	3	N	456	438	1	118
								502	9							
04		16200 X	14409	-0-	-1791	-0-		968	1	12905	3	N	487	539	1	66
								536	9							
*05		16740 X	13429	-0-	-3311	-0-		960	1	12006	3	N	421	468	1	19
								463	9							
*06		16583 X	16583	-0-	-0-	-0-		1008	1	14176	3	N	1272	1291	1	-0-
								1399	9							
-----																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076																
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		106	1	2703	3	Y	93	89	1	36
								102	9							
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		67	1	2552	3	Y	83	98	1	21
								91	9							
03		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-		322	1	7414	3	Y	365	309	1	77
								402	9							
04		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-		576	1	7678	3	Y	390	419	1	48
								429	9							
*05		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-		571	1	7143	3	Y	337	372	1	13
								371	9							
*06		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		271	1	3815	3	Y	186	199	1	-0-
								205	9							
-----																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027																
01		14043 X	10055	-0-	-3988	-0-		322	1	8193	3	Y	1400	1267	1	530
								1540	9							
02		13137 X	9308	-0-	-3829	-0-		202	1	7733	3	Y	1248	1448	1	330
								1373	9							
03		14043 X	10648	-0-	-3395	-0-		368	1	8473	3	Y	1643	1560	1	413
								1807	9							
04		13590 X	11360	-0-	-2230	-0-		658	1	8774	3	Y	1753	1935	1	231
								1928	9							
*05		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-		652	1	8158	3	Y	1514	1681	1	64
								1665	9							
*06		10290 X	9711	-0-	-579	-0-		579	1	8142	3	Y	900	964	1	-0-
								990	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		3441 X	2247	-0-	-1194	-0-	77 1	1964 3	Y	187	167 1		71
							206 9						
02		2349 X	2085	-0-	-264	-0-	48 1	1854 3	Y	166	191 1		46
							183 9						
03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	111 1	2546 3	Y	182	178 1		50
							200 9						
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	198 1	2637 3	Y	195	217 1		28
							215 9						
*05		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	196 1	2454 3	Y	168	187 1		9
							185 9						
*06		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	179 1	2515 3	Y	155	164 1		-0-
							171 9						
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921													
01		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	539 1	1683 2	N	144			281
							17 4	158 9					
*02		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	463 1	1882 3	N	121	184 1		218
							20 4	133 9					
*03		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	445 1	1388 3	N	109	170 1		157
							120 9						
*04		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	479 1	1494 3	N	128	156 1		129
							141 9						
*05		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	530 1	1732 3	N	127	1 8		255
							140 9						
*06		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	513 1	1730 3	N	145	181 1		219
							160 9						
-----													
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645													
01		12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	11933 2	129 4	N	777	732 1		123
							855 9						
*02		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	10961 3	112 4	N	667	549 1		241
							734 9						
*03		9889 X	7648	-0-	-2241	-0-	6976 3	672 9	N	611	721 1		131
*04		9570 X	7927	-0-	-1643	-0-	7209 3	718 9	N	653	547 1		237
*05		9889 X	1828	-0-	-8061	-0-	1679 3	149 9	N	135	184 1	2 8	186
*06		9570 X	39	-0-	-9531	-0-	39 3		N	-0-			186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	5924	-0-	5924	5924	37	1	4897	3	Y	861	723	0	110	1	28
						43	4	947	9							
*05	T. A.	4701	-0-	4701	10625	31	1	3967	3	Y	629	546	0	96	1	15
						11	4	692	9							
06	T. A.	3099	-0-	3099	13724	20	1	2550	3	Y	468	426	0	38	1	19
						14	4	515	9							

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	18	1	820	2	Y	314	308	1			8
						2	4	345	9							
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	17	1	795	3	Y	156	160	1			4
						1	4	172	9							
*03	961 N	862	-0-	-99	-0-	18	1	749	3	Y	84	84	1			4
						3	4	92	9							
*04	1140 N	534	-0-	-606	-0-	11	1	414	3	Y	97	98	1			3
						2	4	107	9							
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	24	1	877	3	Y	207	203	1			7
						2	4	228	9							
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	119	109	1			17
						7	4	131	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	29	1	1354	2	Y	177	176	1			6
						4	4	195	9							
*02	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	851	3	Y	233	233	1			6
						1	4	256	9							
*03	1147 X	630	-0-	-517	-0-	14	1	571	3	Y	38	42	1			2
						3	4	42	9							
*04	1530 X	782	-0-	-748	-0-	22	1	743	3	Y	13	15	1			-0-
						3	4	14	9							
*05	1581 X	510	-0-	-1071	-0-	11	1	402	3	Y	87	84	1			3
						1	4	96	9							
06	1530 X	369	-0-	-1161	-0-	17	1	347	3	Y	3	6	1			-0-
						2	4	3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4061 X	2660	-0-	-1401	-0-	311 1	2114 2	6 4	229 9	N	208	180 1			233
*02	3799 X	3125	-0-	-674	-0-	352 1	2522 3	34 4	217 9	N	197	178 1			252
*03	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	524 1	3171 3	188 9		N	171	181 1			242
*04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	595 1	4044 3	198 9		N	180	178 1			244
*05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	465 1	3344 3	262 9		N	238	182 1			300
06	3750 X	2506	-0-	-1244	-0-	309 1	2024 3	173 9		N	157	181 1			276
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
01	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	920 1	6250 2	10 4	365 9	N	332	182 1			254
*02	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	814 1	5844 3	38 4	371 9	N	337	363 1			228
*03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	723 1	4373 3	290 9		N	264	356 1			136
*04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	611 1	4150 3	297 9		N	270	170 1			236
*05	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	783 1	5640 3	339 9		N	308	362 1			182
*06	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	898 1	5888 3	310 9		N	282	184 1			280
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	40 1	2635 2	83 4	549 9	Y	499	482 1	2 8		40
*02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	40 1	2653 3	89 4	594 9	Y	540	382 0	164 1		31
*03	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	41 1	2462 3	459 9		Y	417	194 0	239 1		14
*04	3210 X	3007	-0-	-203	-0-	39 1	2509 3	39 1	2509 3	Y	417	210 0	207 1		13
*05	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	40 1	2643 3	459 9		Y	393	211 0	185 1		10
06	3480 X	2426	-0-	-1054	-0-	432 9	2129 3	56 1	2129 3	Y	219	108 0	111 1		10
						241 9									
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
01	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	242 1	8420 2	170 4	824 9	N	749	742 1			253
*02	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	255 1	9244 3	123 4	805 9	N	732	896 1			89
*03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	282 1	6750 3	631 9		N	574	510 1			153
*04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	277 1	7303 3	821 9		N	746	726 1			173
*05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	281 1	7319 3	733 9		N	666	695 1			144
*06	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	286 1	7430 3	770 9		N	700	733 1			111

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
01	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	5981	2	44	4	N	258	165	1		177
						284	9								
*02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5162	3	23	4	N	255	364	1		68
						281	9								
*03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4179	3	221	9	N	201	169	1		100
*04	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5085	3	274	9	N	249	173	1		176
*05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4278	3	195	9	N	177	177	1		176
*06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3795	3	208	9	N	189	175	1		190

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

01	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	50	1	3284	2	Y	714	692	1	3 8	57
						117	4	785	9						
*02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	57	1	3757	3	Y	828	582	0	251 1	47
						135	4	911	9			5	8		
*03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	62	1	3743	3	Y	727	336	0	413 1	24
						800	9					1	8		
*04	4290 X	3265	-0-	-1025	-0-	41	1	2697	3	Y	479	245	0	242 1	15
						527	9					1	8		
*05	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	66	1	4429	3	Y	760	402	0	352 1	20
						836	9					1	8		
06	4980 X	4398	-0-	-582	-0-	102	1	3857	3	Y	399	197	0	203 1	18
						439	9					1	8		

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605

01	9734 X	8020	-0-	-1714	-0-	782	1	6443	2	N	629	552	1	2 8	183
						103	4	692	9						
*02	9106 X	8482	-0-	-624	-0-	816	1	6790	3	N	693	710	1	2 8	164
						114	4	762	9						
*03	9734 X	8041	-0-	-1693	-0-	653	1	6731	3	N	597	690	1		71
						657	9								
*04	9420 X	8943	-0-	-477	-0-	616	1	7496	3	N	755	702	1		124
						831	9								
*05	9734 X	8762	-0-	-972	-0-	1	1	7981	3	N	709	697	1		136
						780	9								
06	8970 X	7969	-0-	-1001	-0-	140	1	7066	3	N	694	713	1		117
						763	9								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

01	930 N	838	-0-	-92	-0-	689	2	19	4	Y	118	126	1		12
						130	9								
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	652	3	1	4	Y	96	93	1		15
						106	9								
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	800	3	131	9	Y	119	120	1		14
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	736	3	113	9	Y	103	111	1		6
*05	837 N	810	-0-	-27	-0-	707	3	103	9	Y	94	83	1		17
06	900 N	771	-0-	-129	-0-	683	3	88	9	Y	80	78	1		19

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1751	2	44	4	Y	271	287	1		22
						298	9								
*02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1693	3	1	4	Y	234	220	1		36
						257	9								
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2016	3	297	9	Y	270	274	1		32
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1840	3	245	9	Y	223	242	1		13
*05	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	1866	3	240	9	Y	218	191	1		40
06	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	1858	3	217	9	Y	197	190	1		47

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	5301 X	3894	-0-	-1407	-0-	83	1	3310	2	Y	310	310	1		8
						160	4	341	9						
*02	4959 X	3713	-0-	-1246	-0-	86	1	3274	3	Y	270	252	0	11 1	14
						56	4	297	9			1	8		
*03	4278 X	2763	-0-	-1515	-0-	86	1	2388	3	Y	206	189	0	23 1	8
						62	4	227	9						
*04	3810 X	2596	-0-	-1214	-0-	64	1	2232	3	Y	262	220	0	35 1	15
						12	4	288	9						
*05	3968 X	2714	-0-	-1254	-0-	67	1	2349	3	Y	244	219	0	31 1	9
						30	4	268	9						
06	3840 X	3018	-0-	-822	-0-	63	1	2654	3	Y	261	197	0	59 1	14
						14	4	287	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

01	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	3039	2	32	4	N	191	186	1		114
						210	9								
*02	3335 X	2667	-0-	-668	-0-	2486	3	13	4	N	153	178	1		89
						168	9								
*03	3348 X	2463	-0-	-885	-0-	2316	3	147	9	N	134				223
*04	3240 X	2597	-0-	-643	-0-	2400	3	197	9	N	179	356	1		46
*05	3286 X	2856	-0-	-430	-0-	2690	3	166	9	N	151				197
06	3180 X	2760	-0-	-420	-0-	2606	3	154	9	N	140	167	1		170

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

01	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	6845	2	28	4	N	256	181	1		184
						282	9								
*02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5096	3	36	4	N	224	353	1		55
						246	9								
*03	5487 X	4546	-0-	-941	-0-	4347	3	199	9	N	181	177	1		59
*04	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	4872	3	239	9	N	217	178	1		98
*05	5518 X	5111	-0-	-407	-0-	4899	3	212	9	N	193	179	1		112
06	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	4729	3	202	9	N	184	179	1		117

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	81	1	69	4	N	436	347	1			275
						480	9									
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	10	4	479	9	N	435	533	1			177
*03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	382	339	1			220
*04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	391	529	1			82
*05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	396	364	1			114
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	671	3	N	369	356	1			127
						406	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					27
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216																
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	180	1	6244	2	N	415	373	1			220
						94	4	457	9							
*02	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	152	1	5504	3	N	473	553	1			140
						42	4	520	9							
*03	6727 X	4268	-0-	-2459	-0-	155	1	3708	3	N	368	324	1			184
						405	9									
*04	6510 X	4493	-0-	-2017	-0-	145	1	3833	3	N	468	539	1			113
						515	9									
*05	6727 X	4613	-0-	-2114	-0-	156	1	4061	3	N	360	357	1	2	8	114
						396	9									
06	6510 X	4164	-0-	-2346	-0-	137	1	3555	3	N	429	364	1			179
						472	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3		Y	-0-					69
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335																
01	6603 X	7	-0-	-6596	-0-	7	2			N	-0-					65
*02	6177 X	2109	-0-	-4068	-0-	1987	3	1	4	N	110					175
						121	9									
*03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4279	3	178	9	N	162	173	1			164
*04	3960 X	3610	-0-	-350	-0-	3454	3	156	9	N	142	163	1			143
*05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4273	3	182	9	N	165	173	1			135
*06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4327	3	178	9	N	162	182	1			115



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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	2918	2 8 4	N	268	184	1		226	
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2279	3 11 4	N	221	357	1		90	
*03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2117	3 219 9	N	199	170	1		119	
*04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2265	3 220 9	N	200	173	1		146	
*05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2555	3 226 9	N	205	182	1		169	
*06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2521	3 197 9	N	179	182	1	5 8	161	
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
01	837 N	489	-0-	-348	-0-	387	2 3 4	N	90	179	1	2 8	81	
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	326	3 3 4	N	59	2	8		138	
*03	620 N	560	-0-	-60	-0-	488	3 72 9	N	65				203	
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1385	3 163 9	N	148	182	1		169	
*05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2360	3 206 9	N	187	181	1		175	
*06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1903	3 150 9	N	136	181	1	3 8	127	
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3128	2 45 4	N	277	371	1		76	
*02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	3967	3 48 4	N	288	180	1		184	
*03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	650	3 66 9	N	60	185	1		59	
*04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	169	3 7 9	N	6				65	
*05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	182	3 24 9	N	22				87	
*06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	76	3 9 9	N	8				95	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
01	10664 X	8757	-0-	-1907	-0-	187	1 7548 2	Y	633	628	1		17	
*02	9976 X	7610	-0-	-2366	-0-	326	4 176 1	Y	610	569	0	26 1	31	
*03	10664 X	6232	-0-	-4432	-0-	115	4 194 1	Y	474	434	0	52 1	19	
*04	9720 X	8107	-0-	-1613	-0-	140	4 207 1	Y	620	521	0	82 1	36	
*05	9424 X	8415	-0-	-1009	-0-	207	1 39 4	Y	596	534	0	75 1	23	
*06	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	213	1 98 4	Y	592	450	0	134 1	31	
						208	1 47 4							
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
01	2511 N	1897	-0-	-614	-0-	1643	2 34 4	N	200	169	1		102	
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1201	3 12 4	N	175	174	1		103	
*03	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	1273	3 191 9	N	174	178	1		99	
*04	1830 N	1346	-0-	-484	-0-	1149	3 197 9	N	179	182	1		96	
*05	1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1086	3 207 9	N	188	165	1		119	
06	1410 N	1088	-0-	-322	-0-	916	3 172 9	N	156	158	1		117	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	376	1 1789	2 270	Y	245	219	1	45	
*02	3016 X	2934	-0-	-82	-0-	39	4 434	1 2148	3 Y	266	283	1	28	
*03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	59	4 59	1 293	9 Y	228	233	1	23	
*04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	251	9 689	1 2794	3 Y	240	233	1	30	
*05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	264	9 797	1 2840	3 Y	244	231	1	43	
*06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	268	9 701	1 2431	3 Y	224	235	1	32	
						246	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	347	1 3089	2 571	N	519	551	1	244	
*02	3538 X	3000	-0-	-538	-0-	83	4 414	1 2180	3 N	315	359	1	200	
*03	3782 X	3197	-0-	-585	-0-	59	4 345	1 2543	3 N	281	162	1	319	
*04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	309	9 571	1 3161	3 N	503	726	1	96	
*05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	553	9 604	1 2767	3 N	461	490	1	67	
06	3660 X	2271	-0-	-1389	-0-	507	9 315	1 1699	3 N	234			301	
						257	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	249	1 1849	2 210	N	191	184	1	150	
*02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	32	4 220	1 1159	3 N	213	184	1	176	
*03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	34	4 225	1 1662	3 N	191	165	1	201	
*04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	210	9 243	1 1349	3 N	175	158	1	216	
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	193	9 237	1 1089	3 N	154	167	1	203	
06	1410 N	930	-0-	-480	-0-	169	9 130	1 700	3 N	91	180	1	114	
						100	9							
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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							
*05	1922 X	1694	-0-	-228	-0-	268	1	1314	3	Y	102	102	0	3
						112	9							
06	1860 X	1540	-0-	-320	-0-	252	1	1189	3	Y	90	90	0	3
						99	9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
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							
*05	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	856	1	7743	3	Y	251	246	0	7
						276	9							
06	7980 X	6966	-0-	-1014	-0-	825	1	5873	3	Y	244	244	0	7
						268	9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
01	4030 X	3568	-0-	-462	-0-	334	1	2929	2	Y	277	275	0	16
						305	9							
*02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	91	104	0	3
*03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
*04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	5	5	0	-0-
*05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	9	9	0	-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
01	4340 X	2824	-0-	-1516	-0-	238	1	2312	2	Y	249	187	1	223
						274	9							
*02	4060 X	2508	-0-	-1552	-0-	289	1	1991	3	Y	207	185	1	245
						228	9							
*03	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	195	1	1891	3	Y	226	353	1	118
						249	9							
*04	2730 X	2349	-0-	-381	-0-	211	1	1916	3	Y	202	170	1	150
						222	9							
*05	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	230	1	2364	3	Y	213	168	1	195
						234	9							
06	2850 X	2619	-0-	-231	-0-	214	1	2181	3	Y	204	182	1	217
						224	9							
-----														
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	433 1	318 9	443 2	Y	289	287 0			15
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	245	252 0	1 8		7
*03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	288	287 0			8
*04	720 N	418	-0-	-302	-0-	39 1	334 9	45 3	Y	304	303 0			9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	290	291 0			8
*06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	814 1	316 9	1130 3	Y	287	287 0			8
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
01	T. A.	445	-0-	445	445	193 1	241 9	11 2	Y	219	213 0			7
*02	T. A.	3724	-0-	3724	4169	299 1	83 9	3342 3	Y	75	80 0			2
*03	T. A.	6553	-0-	6553	10722	397 1	100 9	6056 3	Y	91	91 0			2
*04	18561 X	7839	-0-	-10722	-0-	524 1	54 9	7261 3	Y	49	50 0			1
*05	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	534 1		6458 3	Y	-0-	1 0			-0-
*06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	583 1		6874 3	Y	-0-				-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	226 1	87 9	13 4	N	79	183 1			183
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	153 1	10 4	802 3	N	72				255
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	59 1	66 9	438 3	N	60				315
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	46	182 1			179
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	69	168 1			80
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	33				113
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
01	4185 X	3552	-0-	-633	-0-	3212 2	338 9	2 4	N	307	369 1			152
*02	3915 X	3526	-0-	-389	-0-	3207 3	306 9	13 4	N	278	338 1			92
*03	4185 X	3509	-0-	-676	-0-	3267 3		242 9	N	220	173 1			139
*04	4050 X	3582	-0-	-468	-0-	3305 3		277 9	N	252	163 1			228
*05	4185 X	3644	-0-	-541	-0-	3361 3		283 9	N	257	342 1			143
06	3810 X	3173	-0-	-637	-0-	2963 3		210 9	N	191	171 1			163
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3165 2	305 9	31 4	N	277	168 1			211
*02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2913 3	274 9	29 4	N	249	354 1			106
*03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2774 3		233 9	N	212	173 1			145
*04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2609 3		205 9	N	186	185 1			146
*05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3038 3		231 9	N	210	168 1			188
*06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2722 3		188 9	N	171	177 1			182





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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3285	2	29	4	N	325	188	1	270
							358	9							
*02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3144	3	33	4	N	288	365	1	193
							317	9							
*03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2720	3	272	9	N	247	350	1	90
*04		3540 X	1520	-0-	-2020	-0-	1377	3	143	9	N	130			220
*05		4030 X	2837	-0-	-1193	-0-	2541	3	296	9	N	269	338	1	151
06		3900 X	2125	-0-	-1775	-0-	1940	3	185	9	N	168	181	1	138
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040															
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4082	2	75	4	N	454	519	1	143
							499	9							
*02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3192	3	62	4	N	373	365	1	151
							410	9							
*03		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3237	3	356	9	N	324	358	1	117
*04		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3298	3	415	9	N	377	356	1	138
*05		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3556	3	388	9	N	353	333	1	158
*06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3202	3	380	9	N	345	363	1	140
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131															
01		1550 N	71	-0-	-1479	-0-	71	2			N	-0-			185
*02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	545	3	1	4	N	115	6	8	294
							127	9							
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	183	1	2 8 119
*04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	384	3	87	9	N	79			198
*05		930 N	104	-0-	-826	-0-	79	3	25	9	N	23			221
*06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1			222
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178															
01		3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3202	2	19	4	N	284			342
							312	9							
*02		3509 X	3331	-0-	-178	-0-	3011	3	24	4	N	269	550	1	61
							296	9							
*03		3751 X	2970	-0-	-781	-0-	2762	3	208	9	N	189	174	1	76
*04		3420 X	2808	-0-	-612	-0-	2602	3	206	9	N	187			263
*05		3875 X	3074	-0-	-801	-0-	2821	3	253	9	N	230	184	1	309
06		3750 X	2427	-0-	-1323	-0-	2229	3	198	9	N	180	181	1	308
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196															
01		2914 X	2597	-0-	-317	-0-	2345	2	34	4	N	198	182	1	191
							218	9							
*02		2726 X	2722	-0-	-4	-0-	2462	3	34	4	N	205	186	1	210
							226	9							
*03		2914 X	2440	-0-	-474	-0-	2258	3	182	9	N	165	158	1	217
*04		2760 X	2686	-0-	-74	-0-	2460	3	226	9	N	205	168	1	254
*05		3069 X	2686	-0-	-383	-0-	2484	3	202	9	N	184	174	1	264
06		2970 X	1838	-0-	-1132	-0-	1687	3	151	9	N	137	182	1	219



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 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					
01		4712 X	4160	-0-	-552	-0-	3789	2	35	4	N	305	338	1	133	
							336	9								
*02		4408 X	3669	-0-	-739	-0-	3340	3	25	4	N	276	185	1	224	
							304	9								
*03		4712 X	3498	-0-	-1214	-0-	3244	3	254	9	N	231	349	1	106	
*04		4320 X	3485	-0-	-835	-0-	3195	3	290	9	N	264	167	1	203	
*05		4154 X	3430	-0-	-724	-0-	3140	3	290	9	N	264	354	1	113	
06		4020 X	3154	-0-	-866	-0-	2876	3	278	9	N	253	172	1	194	
-----																
PGE DOS		WELL #:		H 1H	RRCID ->	270232	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 -	16914			
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3015	2	33	4	N	141	187	1	141	
							155	9								
*02		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	113	1	4882	3	N	258	185	1	211	
							57	4	284	9			3	8		
*03		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	124	1	4781	3	N	181	184	1	208	
							199	9								
*04		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	168	1	6158	3	N	189	172	1	225	
							208	9								
*05		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	126	1	6605	3	N	209	167	1	267	
							230	9								
*06		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	123	1	5620	3	N	177	156	1	287	
							195	9					1	8		
-----																
PGE DOS		WELL #:		H 2H	RRCID ->	270254	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8444 -	16305			
01		12896 X	10957	-0-	-1939	-0-	10542	2	90	4	N	295	371	1	89	
							325	9								
*02		12064 X	10579	-0-	-1485	-0-	237	1	10342	3	N	-0-			89	
*03		11377 X	9986	-0-	-1391	-0-	250	1	9736	3	N	-0-			89	
*04		10590 X	7366	-0-	-3224	-0-	194	1	7150	3	N	20			109	
							22	9								
*05		13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	248	1	13063	3	N	-0-			109	
*06		11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	239	1	10951	3	N	-0-			109	
-----																
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		C 4H	RRCID ->	270255	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8347 -	12856			
01		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2970	2	1	4	N	254	161	1	234	
							279	9								
*02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2926	3	4	4	N	234	370	1	98	
							257	9								
*03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2986	3	215	9	N	195			293	
*04		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2683	3	227	9	N	206	169	1	330	
*05		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2617	3	204	9	N	185	178	1	337	
*06		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2676	3	180	9	N	164	173	1	328	
-----																
PGE BROWNE		WELL #:		G 2H	RRCID ->	270458	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8216 -	14552			
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	4	Y	408	377	1	227	
							449	9								
*02		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	432	1	4727	3	Y	375	126	1	476	
							39	4	413	9						
*03		4402 X	4086	-0-	-316	-0-	387	1	3683	3	Y	-0-	5	1	471	
							16	4								
*04		4590 X	4305	-0-	-285	-0-	396	1	3903	3	Y	-0-	151	1	320	
							6	4								
*05		6014 X	4423	-0-	-1591	-0-	392	1	3935	3	Y	80	135	1	265	
							8	4	88	9						
06		5790 X	4262	-0-	-1528	-0-	402	1	3653	3	Y	185	67	1	383	
							3	4	204	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	15	-0-	15	15	3	2	12	9	Y	11	11	8			160
*02	T. A.	190	-0-	190	205	21	3	169	9	Y	154					314
*03	T. A.	2	-0-	2	207	2	3			Y	-0-					314
*04	207 X	-0-	-0-	-207	-0-					Y	-0-					314
*05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	99	1			215
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					215

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

01	4619 X	2731	-0-	-1888	-0-	2374	2	32	4	Y	295	372	1			143
*02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	374	1	4123	3	Y	530	353	1			320
*03	4619 X	4103	-0-	-516	-0-	77	4	583	9	Y	116	339	1			97
*04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	372	1	3588	3	Y	293	182	1			208
*05	5518 X	4736	-0-	-782	-0-	15	4	128	9	Y	296	438	1			66
06	5340 X	4191	-0-	-1149	-0-	393	1	3896	3	Y	251	163	1			154
						6	4	322	9							
						8	4	4005	3							
						386	1	3526	3							
						3	4	276	9							

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

01	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	3041	2	300	9	N	273	166	1	2	8	207
*02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	89	1	2978	3	N	280	364	1			123
*03	3410 X	2428	-0-	-982	-0-	308	9	70	1	N	163	174	1			112
*04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	179	9	81	1	N	261	179	1			194
*05	3844 X	3342	-0-	-502	-0-	287	9	87	1	N	238	366	1			66
06	3720 X	2866	-0-	-854	-0-	262	9	74	1	N	188					254
						207	9	2585	3							

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3149	2	345	9	N	314	361	1			207
*02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	97	1	3200	3	N	243	180	1			270
*03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	267	9	93	1	N	243	365	1			148
*04	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	267	9	75	1	N	225	183	1			190
*05	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	248	9	87	1	N	228	182	1			236
06	3300 X	3120	-0-	-180	-0-	251	9	81	1	N	211	176	1			271
						232	9	2807	3							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	2790 N	39	-0-	-2751	-0-	39	2		N	-0-			88
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			88
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	978	3	74	9	N	67		155
*04	3000 N	4045	-0-	1045	1045	3854	3	191	9	N	174	183	146
*05	2785 N	1740	-0-	-1045	-0-	1629	3	111	9	N	101		247
*06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2362	3	41	9	N	37	159	125
-----													
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464													
01	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5671	2	30	4	N	343	365	149
*02	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4892	3	18	4	N	273	184	238
*03	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4320	3	298	9	N	271	362	147
*04	4380 X	1604	-0-	-2776	-0-	1442	3	162	9	N	147	182	112
*05	4526 X	3585	-0-	-941	-0-	3281	3	304	9	N	276	182	206
06	4380 X	3147	-0-	-1233	-0-	2901	3	246	9	N	224	181	249
-----													
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566													
01	1736 X	4	-0-	-1732	-0-	1	4	3	9	N	3		131
*02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	1992	3	15	4	N	145	5	271
*03	1736 X	16	-0-	-1720	-0-	160	9			N	-0-	183	88
*04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3023	3	272	9	N	247	169	164
*05	2511 X	1979	-0-	-532	-0-	1805	3	174	9	N	158	160	160
06	2430 X	1940	-0-	-490	-0-	1786	3	154	9	N	140		300
-----													
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419													
01	496 X	19	-0-	-477	-0-	16	2	3	9	N	3	3	130
*02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	459	3	14	9	N	13		143
*03	496 X	61	-0-	-435	-0-	53	3	8	9	N	7		150
*04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		150
*05	620 X	30	-0-	-590	-0-	30	3			N	-0-		150
06	600 X	14	-0-	-586	-0-	14	3			N	-0-		150
-----													
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448													
01	4867 X	72	-0-	-4795	-0-	71	2	1	4	N	-0-		227
*02	4553 X	1306	-0-	-3247	-0-	1157	3	2	4	N	134	174	187
*03	4867 X	4008	-0-	-859	-0-	3846	3	162	9	N	147	174	160
*04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1367	3	135	9	N	123		283
*05	1643 X	1078	-0-	-565	-0-	1012	3	66	9	N	60	183	160
06	3870 X	9	-0-	-3861	-0-	6	3	3	9	N	3		163
-----													
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485													
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5755	2	18	4	N	389	356	202
*02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4652	3	18	4	N	382	368	216
*03	4898 X	3356	-0-	-1542	-0-	3027	3	329	9	N	299	344	171
*04	4740 X	4730	-0-	-10	-0-	4460	3	270	9	N	245	359	57
*05	4898 X	4872	-0-	-26	-0-	4367	3	505	9	N	459	342	174
*06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4599	3	381	9	N	346	363	157

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		992 X	751	-0-	-241	-0-	212 1	221 2	Y	289	288 0		9
							318 9						
*02		928 X	555	-0-	-373	-0-	277 1	278 9	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
*05		4588 X	455	-0-	-4133	-0-	190 1	265 9	Y	241	242 0		7
06		720 X	449	-0-	-271	-0-	200 1	249 9	Y	226	226 0		7
-----													
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734													
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
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	401	400 0		11
*06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	225 1	790 3	Y	519	515 0		15
							571 9						
-----													
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-			-0-
-----													
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482													
01		3100 N	5413	-0-	2313	2313	391 1	4653 2	Y	335	328 0	1 8	11
							369 9						
*02		2512 N	199	-0-	-2313	-0-	127 1	72 9	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
*05		527 X	435	-0-	-92	-0-	198 1	237 9	Y	215	214 0		6
06		510 X	356	-0-	-154	-0-	180 1	176 9	Y	160	161 0		5
-----													
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498													
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
*05		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	364	361 0		10
06		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	168	173 0		5



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		5921 X	3631	-0-	-2290	-0-	3061	2	570	9	Y	518	744	0	528
*02		5539 X	4687	-0-	-852	-0-	7	1	3873	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							
*05		5115 X	350	-0-	-4765	-0-	220	3	130	9	Y	118	104	0	612
06		4950 X	3723	-0-	-1227	-0-	6	1	3094	3	Y	566	492	0	685
							623	9							
-----															
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380															
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	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-
*05		2077 X	304	-0-	-1773	-0-	1	1	303	3	Y	-0-			-0-
06		2010 X	369	-0-	-1641	-0-	1	1	368	3	Y	-0-			-0-
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080															
01	DLQ	G-10	6255	-0-	6255	12081	5365	2	114	4	Y	705	692	1	59
							776	9							
*02	DLQ	G-10	5981	-0-	5981	18062	201	1	4933	3	Y	672	481	0	39
							108	4	739	9			4	8	
*03		22863 X	4801	-0-	-18062	-0-	200	1	4082	3	Y	472	222	0	16
							519	9					1	8	
*04		8640 X	4992	-0-	-3648	-0-	214	1	4147	3	Y	574	288	0	18
							631	9					1	8	
*05		8928 X	4489	-0-	-4439	-0-	194	1	3726	3	Y	517	277	0	14
							569	9					1	8	
06		6150 X	3886	-0-	-2264	-0-	158	1	3368	3	Y	327	161	0	15
							360	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437															
01		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4329	2	61	4	Y	369	356	1	36
							406	9							
*02		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	183	1	4760	3	Y	391	281	0	23
							66	4	430	9			2	8	
*03		5301 X	4913	-0-	-388	-0-	223	1	4371	3	Y	290	136	0	10
							319	9							
*04		5130 X	4517	-0-	-613	-0-	203	1	3959	3	Y	323	163	0	10
							355	9							
*05		5797 X	4515	-0-	-1282	-0-	193	1	3961	3	Y	328	175	0	9
							361	9							
06		5610 X	3778	-0-	-1832	-0-	152	1	3411	3	Y	195	96	0	9
							215	9							
-----															





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790												COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 7129		PERF. 7580 - 14511	
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			
01		5549 X	1894	-0-	-3655	-0-		290 1	1559 2	N	41	41 0		5			
								45 9									
*02		5191 X	326	-0-	-4865	-0-		205 1	121 9	N	110	112 0		3			
*03		5394 X	357	-0-	-5037	-0-		256 1	101 9	N	92	93 0		2			
*04		2280 X	286	-0-	-1994	-0-		216 1	70 9	N	64	64 0		2			
*05		2294 X	331	-0-	-1963	-0-		245 1	86 9	N	78	78 0		2			
06		1830 X	263	-0-	-1567	-0-		230 1	33 9	N	30	31 0		1			
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079												COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8323 - 12971	
01		5053 X	3908	-0-	-1145	-0-		3635 2	33 4	Y	218	213 1		60			
								240 9									
*02		4727 X	4447	-0-	-280	-0-		4184 3	28 4	Y	214	224 1		50			
								235 9									
*03		5022 X	4651	-0-	-371	-0-		4451 3	200 9	Y	182	209 1		23			
*04		4620 X	4395	-0-	-225	-0-		4154 3	241 9	Y	219	228 1		14			
*05		4805 X	4285	-0-	-520	-0-		4037 3	248 9	Y	225	221 1		18			
06		4650 X	4066	-0-	-584	-0-		3831 3	235 9	Y	214	186 1		46			
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082												COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8179 - 12647	
01		6851 X	5267	-0-	-1584	-0-		4875 2	52 4	Y	309	302 1	1 8	94			
								340 9									
*02		6409 X	4824	-0-	-1585	-0-		4437 3	32 4	Y	323	340 1		77			
								355 9									
*03		6851 X	5830	-0-	-1021	-0-		5465 3	365 9	Y	332	367 1		42			
*04		6330 X	5838	-0-	-492	-0-		5460 3	378 9	Y	344	364 1		22			
*05		6510 X	6492	-0-	-18	-0-		6082 3	410 9	Y	373	365 1		30			
06		5640 X	5320	-0-	-320	-0-		5014 3	306 9	Y	278	248 1		60			
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087												COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8240 - 12339	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		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	
01		5301 X	4576	-0-	-725	-0-		4279 2	41 4	Y	233	228 1	1 8	71			
								256 9									
*02		4959 X	4815	-0-	-144	-0-		4401 3	41 4	Y	339	329 1		81			
								373 9									
*03		5301 X	4544	-0-	-757	-0-		4285 3	259 9	Y	235	286 1		30			
*04		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		5074 3	340 9	Y	309	319 1		20			
*05		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-		5185 3	325 9	Y	295	291 1		24			
*06		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-		5096 3	327 9	Y	297	257 1		64			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	744 X	409	-0-	-335	-0-	225	1	8	2	Y	160	158	0	9
						176	9							
*02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					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
*05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			4
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			4
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
01	1953 X	1825	-0-	-128	-0-	391	1	1318	2	Y	105	104	0	16
						116	9							
*02	1827 X	275	-0-	-1552	-0-	17	1	201	3	Y	52	66	0	2
						57	9							
*03	1643 X	1014	-0-	-629	-0-	70	1	841	3	Y	94	94	0	2
						103	9							
*04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	89	88	0	3
*05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	97	97	0	3
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	117	117	0	3
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	504	498	0	10
						554	9							
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	Y	261	263	0	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							
*05	527 N	445	-0-	-82	-0-	2	1	180	3	Y	239	239	0	7
						263	9							
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	Y	232	232	0	7
						255	9							
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
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	6
						255	9					1	8	
*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							
*05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	360	1	1798	3	Y	260	259	0	7
						286	9							
06	1380 X	1248	-0-	-132	-0-	164	1	879	3	Y	186	188	0	5
						205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 6623	PERF. 7145	- 14241							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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					
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
*05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	428	428	0		12
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	49 1	3164 3	Y	302	305	0		9
						332 9							

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 2H		RRCID -> 275233	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH 6361	PERF. 6771	- 13654					
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	710 1	2775 2	Y	240	238	0		10
						264 9							
*02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	560 1	2836 3	Y	243	246	0	1 8	6
						267 9							
*03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	511 1	2990 3	Y	235	235	0		6
						259 9							
*04	3630 X	3612	-0-	-18	-0-	527 1	2857 3	Y	207	207	0		6
						228 9							
*05	3875 X	3246	-0-	-629	-0-	502 1	2462 3	Y	256	255	0		7
						282 9							
06	3750 X	2900	-0-	-850	-0-	461 1	2172 3	Y	243	243	0		7
						267 9							

FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7516	- 14209					
01	3317 X	1370	-0-	-1947	-0-	317 1	882 2	Y	155	154	0		8
						171 9							
*02	3103 X	1396	-0-	-1707	-0-	336 1	884 3	Y	160	164	0		4
						176 9							
*03	3658 X	951	-0-	-2707	-0-	678 1	273 9	Y	248	246	0		6
*04	3540 X	427	-0-	-3113	-0-	252 1	175 9	Y	159	160	0		5
*05	1891 X	342	-0-	-1549	-0-	132 1	210 9	Y	191	191	0		5
*06	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	351 1	1202 3	Y	195	194	0		6
						215 9							

FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7562	- 14573					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	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-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
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
-----															
01	2015 X	683	-0-	-1332	-0-	108	1	575	2	Y	-0-				-0-
*02	1885 X	71	-0-	-1814	-0-	71	1			Y	-0-				-0-
*03	2015 X	61	-0-	-1954	-0-	61	1			Y	-0-				-0-
*04	1650 X	78	-0-	-1572	-0-	78	1			Y	-0-				-0-
*05	1519 X	104	-0-	-1415	-0-	104	1			Y	-0-				-0-
06	660 X	151	-0-	-509	-0-	147	1	4	9	Y	4	4	0		-0-
-----															
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554															
01	6510 X	3765	-0-	-2745	-0-	582	1	2692	2	Y	446	444	0	1 8	12
						491	9								
*02	4640 X	2917	-0-	-1723	-0-	422	1	2137	3	Y	325	328	0	1 8	8
						358	9								
*03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	725	1	4246	3	Y	735	724	0		19
						809	9								
*04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	682	1	3701	3	Y	680	680	0		19
						748	9								
*05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	737	1	3617	3	Y	613	615	0		17
						674	9								
06	5580 X	4480	-0-	-1100	-0-	684	1	3220	3	Y	524	526	0		15
						576	9								
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288															
01	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	17669	2	246	4	Y	1065	1062	1		65
						1172	9								
*02	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	14918	3	198	4	Y	861	862	1	1 8	63
						947	9								
*03	16275 X	14908	-0-	-1367	-0-	14206	3	702	9	Y	638	673	1		28
*04	18480 X	15989	-0-	-2491	-0-	15086	3	903	9	Y	821	799	1		50
*05	19096 X	983	-0-	-18113	-0-	925	3	58	9	Y	53	92	1		11
06	18480 X	8683	-0-	-9797	-0-	8287	3	396	9	Y	360	251	1	3 8	117
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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															
01	17887 X	15556	-0-	-2331	-0-	14262	2	221	4	Y	975	977	1		52
						1073	9								
*02	16733 X	15055	-0-	-1678	-0-	13898	3	198	4	Y	872	859	1	1 8	64
						959	9								
*03	17887 X	14415	-0-	-3472	-0-	13668	3	747	9	Y	679	713	1		30
*04	16500 X	15387	-0-	-1113	-0-	14456	3	931	9	Y	846	825	1		51
*05	16151 X	2825	-0-	-13326	-0-	2623	3	202	9	Y	184	197	1		38
06	15630 X	13157	-0-	-2473	-0-	12618	3	539	9	Y	490	365	1	4 8	159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: Q 2H		RRCID -> 275288		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421		
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	
01	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	8816 2	161 4	Y	704	633 1	207
*02	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	774 9	8226 3	116 4	Y	686	823 1 1 8 69
*03	9796 X	8460	-0-	-1336	-0-	755 9	7863 3	597 9	Y	543	510 1 102
*04	9480 X	7446	-0-	-2034	-0-	6832 3	614 9	Y	558	564 1 96	
*05	9951 X	728	-0-	-9223	-0-	674 3	54 9	Y	49	122 1 23	
06	9630 X	54	-0-	-9576	-0-	54 3		Y	-0-		23
-----											
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: H 3H		RRCID -> 275343		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935		
01	10757 X	10286	-0-	-471	-0-	128 1	9404 2	Y	635	661 1	51
*02	10063 X	8886	-0-	-1177	-0-	55 4	699 9	Y	467	513 1	5
*03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-	118 1	8175 3	Y	51	43 1	5
*04	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-	79 4	514 9	Y	-0-		5
*05	11160 X	5427	-0-	-5733	-0-	105 1	5266 3	Y	51	43 1	3 8 10
*06	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	56 9	16194 3	Y	658	658 1	2 8 8
						724 9					
-----											
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 1H		RRCID -> 275346		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681		
01	18817 X	17489	-0-	-1328	-0-	16123 2	237 4	Y	1026	1028 1	58
*02	17603 X	16826	-0-	-777	-0-	1129 9	15629 3	Y	901	892 1	1 8 66
*03	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	991 9	20885 3	Y	731	764 1	33
*04	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	25057 3	1115 9	Y	1014	985 1	62
*05	18042 X	1923	-0-	-16119	-0-	1824 3	99 9	Y	90	133 1	19
06	20190 X	2153	-0-	-18037	-0-	2079 3	74 9	Y	67	64 1	22
-----											
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 2H		RRCID -> 275352		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365		
01	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	13863 2	222 4	Y	981	973 1	72
*02	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	1079 9	13448 3	Y	846	854 1	1 8 63
*03	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	931 9	13189 3	Y	674	707 1	30
*04	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	14198 3	928 9	Y	844	823 1	51
*05	15190 X	986	-0-	-14204	-0-	920 3	66 9	Y	60	99 1	12
06	14700 X	2647	-0-	-12053	-0-	2602 3	45 9	Y	41	40 1	13
-----											
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: Q 1H		RRCID -> 275354		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048		
01	7037 X	5637	-0-	-1400	-0-	4994 2	84 4	Y	508	456 1	144
*02	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	559 9	6051 3	Y	518	609 1	1 8 52
*03	7037 X	6142	-0-	-895	-0-	570 9	5687 3	Y	414	388 1	78
*04	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7207 3	455 9	Y	544	528 1	94
*05	7347 X	3585	-0-	-3762	-0-	3279 3	306 9	Y	278	242 1	130
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			Y	-0-		130

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			CODE	AMT CODE		
01	5859 X	4968	-0-	-891	-0-	87 1	4314 2	448 9	4314 2	Y	447	428 1			86
*02	5481 X	5238	-0-	-243	-0-	75 4	492 9	80 1	4710 3	Y	407	428 1			65
*03	5859 X	4435	-0-	-1424	-0-	448 9		87 1	4092 3	Y	233	275 1			23
*04	5280 X	4349	-0-	-931	-0-	256 9		63 1	3981 3	Y	277	259 1			41
*05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	305 9		76 1	5426 3	Y	394	399 1			36
*06	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	433 9		90 1	6102 3	Y	404	334 1			106
						444 9									
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
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	18136	-0-	-1149	-0-	232 1	16229 3	220 4	1455 9	Y	1323	1424 1	1 8		14
*03	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-				14
*04	21690 X	-0-	-0-	-21690	-0-					Y	-0-				14
*05	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	14 1			-0-
06	21690 X	93	-0-	-21597	-0-	93 3				Y	-0-				-0-
-----															
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082															
01	5301 X	4355	-0-	-946	-0-	75 1	3684 2	77 4	519 9	Y	472	446 1	1 8		92
*02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	86 1	5099 3	624 9		Y	567	568 1			91
*03	5890 X	4520	-0-	-1370	-0-	87 1	4093 3	340 9		Y	309	369 1			31
*04	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	110 1	6887 3	641 9		Y	583	527 1			87
*05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	108 1	7663 3	669 9		Y	608	640 1			55
*06	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	94 1	6284 3	497 9		Y	452	389 1			118
-----															
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028															
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	6528	-0-	-2433	-0-	100 1	5844 3	584 9		Y	531	563 1			86
*03	8246 X	5522	-0-	-2724	-0-	108 1	5065 3	349 9		Y	317	372 1			31
*04	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	105 1	6537 3	575 9		Y	523	476 1			78
*05	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	107 1	7553 3	678 9		Y	616	638 1			56
*06	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	105 1	7069 3	638 9		Y	580	484 1			152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
PGE DOS E UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID ->	275460	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8290 - 14998	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		8556 X	6711	-0-	-1845	-0-	118 1	5800 2	Y	626	597 1	1 8	120		
							104 4	689 9							
*02		8004 X	7419	-0-	-585	-0-	114 1	6688 3	Y	561	591 1		90		
							617 9								
*03		8556 X	6280	-0-	-2276	-0-	123 1	5780 3	Y	343	399 1		34		
							377 9								
*04		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	116 1	7239 3	Y	535	489 1		80		
							589 9								
*05		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	115 1	8140 3	Y	583	610 1		53		
							641 9								
06		7800 X	7599	-0-	-201	-0-	104 1	7009 3	Y	442	379 1		116		
							486 9								

PGE DOS				WELL #:		A 1H	RRCID ->	275494	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8371 - 15266
01		14508 X	11986	-0-	-2522	-0-	163 1	10682 2	Y	900	926 1		86	
							151 4	990 9						
*02		13572 X	10655	-0-	-2917	-0-	141 1	9658 3	Y	778	767 1	1 8	96	
							856 9							
*03		14508 X	10847	-0-	-3661	-0-	166 1	10076 3	Y	550	569 1		77	
							605 9							
*04		12240 X	11128	-0-	-1112	-0-	154 1	10142 3	Y	756	800 1		33	
							832 9							
*05		12276 X	8070	-0-	-4206	-0-	162 1	7368 3	Y	491	457 1		67	
							540 9							
*06		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	221 1	11314 3	Y	559	444 1	89 8	93	
							615 9							

GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:		E 2H	RRCID ->	275497	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8547 - 13165
01		6231 X	5934	-0-	-297	-0-	5290 2	84 4	Y	509	541 1		43	
							560 9							
*02		5829 X	5352	-0-	-477	-0-	4867 3	2 4	Y	439	415 1		67	
							483 9							
*03		6231 X	5044	-0-	-1187	-0-	4706 3	338 9	Y	307	338 1		36	
							5352 3	498 9	Y	453	463 1		26	
*04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5522 3	449 9	Y	408	359 1		75	
							5971 -43							
*05		6014 X	5971	-0-	-43	-0-	5522 3	449 9	Y	408	359 1		75	
							4772 3	349 9	Y	317	316 1		76	
06		5730 X	5121	-0-	-609	-0-	4772 3	349 9	Y	317	316 1		76	

PGE BROWNE				WELL #:		H 1H	RRCID ->	275501	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8267 - 14700
01		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	56 1	8255 2	Y	845	835 1	1 8	23	
							41 4	930 9						
*02		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	68 1	9409 3	Y	855	377 0	461 1	39	
							239 4	941 9			1 8			
*03		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	58 1	9194 3	Y	701	599 0	125 1	16	
							40 4	771 9						
*04		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	73 1	9672 3	Y	672	578 0	88 1	22	
							86 4	739 9						
*05		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	87 1	11211 3	Y	778	664 0	117 1	19	
							32 4	856 9						
*06		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	105 1	12876 3	Y	815	735 0	66 1	33	
							71 4	897 9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
PGE DOS		WELL #: A 2H		RRCID -> 275564		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	134 1	8723 2	116 4	760 9	Y	691	707 1				67
*02	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	135 1	9229 3	828 9		Y	753	726 1	1 8			93
*03	10044 X	8940	-0-	-1104	-0-	135 1	8213 3	592 9		Y	538	556 1				75
*04	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	148 1	9696 3	836 9		Y	760	802 1				33
*05	10974 X	7710	-0-	-3264	-0-	154 1	7011 3	545 9		Y	495	460 1				68
06	10620 X	4892	-0-	-5728	-0-	89 1	4596 3	207 9		Y	188	195 1	30 8			31
PGE BROWNE		WELL #: H 2H		RRCID -> 275660		COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205						
01	12214 X	7512	-0-	-4702	-0-	45 1	6708 2	34 4	725 9	Y	659	653 1				20
*02	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	77 1	10621 3	257 4	998 9	Y	907	398 0	487 1			41
*03	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	61 1	9621 3	42 4	773 9	Y	703	602 0	126 1			16
*04	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	86 1	11400 3	102 4	987 9	Y	897	767 0	117 1			29
*05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	100 1	12684 3	37 4	994 9	Y	904	775 0	136 1			22
*06	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	105 1	12858 3	71 4	955 9	Y	868	785 0	70 1			35
FAITH-YANA		WELL #: H 2H		RRCID -> 275731		COMPL. DATE 08/08/2012				TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292						
01	4123 X	4047	-0-	-76	-0-	15 1	3134 2	898 9		Y	816	803 0	1 8			24
*02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	6 1	2819 3	739 9		Y	672	676 0	2 8			18
*03	4247 X	3350	-0-	-897	-0-	5 1	2705 3	640 9		Y	582	585 0				15
*04	4110 X	2991	-0-	-1119	-0-	6 1	2409 3	576 9		Y	524	524 0				15
*05	4061 X	3141	-0-	-920	-0-	6 1	2562 3	573 9		Y	521	521 0				15
06	3930 X	2890	-0-	-1040	-0-	6 1	2311 3	573 9		Y	521	521 0				15
FAITH-SANDY		WELL #: A 1H		RRCID -> 275857		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538						
01	4960 X	4206	-0-	-754	-0-	3826 2	380 9			Y	345	373 1				194
*02	4466 X	3840	-0-	-626	-0-	3492 3	348 9			Y	316	184 1	6 8			320
*03	5146 X	4335	-0-	-811	-0-	3966 3	369 9			Y	335	516 1				139
*04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5440 3	551 9			Y	501	348 1				292
*05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4194 3	360 9			Y	327	343 1	2 8			274
06	4200 X	4180	-0-	-20	-0-	3877 3	303 9			Y	275	366 1	1 8			182
FAITH-SANDY		WELL #: A 2H		RRCID -> 275858		COMPL. DATE 02/18/2013				TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62			
-----															
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438															
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4564	2	475	9	Y	432	371	1	166
*02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4271	3	433	9	Y	394	364	1	196
*03	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	4399	3	424	9	Y	385	340	1	241
*04	5400	X	4375	-0-	-1025	-0-	3969	3	406	9	Y	369	518	1	92
*05	5239	X	3973	-0-	-1266	-0-	3609	3	364	9	Y	331	179	1	244
06	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	4096	3	384	9	Y	349	363	1	230
-----															
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194															
01	1302	X	516	-0-	-786	-0-	381	1	6	2	Y	117	116	0	5
							129	9							
*02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	187	187	0	5
*03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	207	207	0	5
*04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	141	142	0	4
*05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	564	1	1556	3	Y	240	237	0	7
							264	9							
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	108	112	0	3
-----															
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272															
01	7471	X	6212	-0-	-1259	-0-	508	1	4978	2	Y	660	658	0	21
							726	9							
*02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	924	1	4674	3	Y	748	747	0	20
							823	9							
*03	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	814	1	4766	3	Y	689	691	0	18
							758	9							
*04	7080	X	5951	-0-	-1129	-0-	813	1	4412	3	Y	660	659	0	19
							726	9							
*05	7316	X	5503	-0-	-1813	-0-	831	1	4082	3	Y	536	540	0	15
							590	9							
06	6630	X	5303	-0-	-1327	-0-	864	1	4070	3	Y	335	340	0	10
							369	9							
-----															
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896															
01	4929	X	1417	-0-	-3512	-0-	390	1	559	2	Y	425	424	0	12
							468	9							
*02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	630	1	4629	3	Y	635	629	0	17
							699	9							
*03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	843	1	6428	3	Y	773	770	0	20
							850	9							
*04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	971	1	7662	3	Y	614	617	0	17
							675	9							
*05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	657	1	5188	3	Y	490	493	0	14
							539	9							
06	7860	X	4976	-0-	-2884	-0-	569	1	3943	3	Y	422	424	0	12
							464	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718 X	1113	-0-	-10605	-0-	181	1	43	2	Y	808	810	0	1 8 24
*02	8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-	889	9			Y	1241	1230	0	3 8 32
*03	3968 X	2995	-0-	-973	-0-	133	1	1014	3	Y	1680	1667	0	1 8 44
*04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	1848	9			Y	1377	1381	0	1 8 39
*05	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	625	1	4944	3	Y	2068	2047	0	1 8 59
*06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	2275	9	3590	3	Y	1739	1747	0	1 8 50
						518	1							
						1913	9							
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
01	4712 X	2131	-0-	-2581	-0-	439	1	979	2	Y	648	645	0	1 8 21
*02	4408 X	2696	-0-	-1712	-0-	713	9	2100	3	Y	281	294	0	1 8 7
*03	3968 X	2471	-0-	-1497	-0-	287	1	1512	3	Y	692	681	0	18
*04	3840 X	1723	-0-	-2117	-0-	309	9	882	3	Y	663	662	0	19
*05	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	198	1	1535	3	Y	867	861	0	25
*06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	761	9	2062	3	Y	938	935	0	1 8 27
						112	1							
						729	9							
						194	1							
						954	9							
						298	1							
						1032	9							
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
01	7161 X	5458	-0-	-1703	-0-	3	1	5268	2	Y	170	173	0	6
*02	6177 X	3997	-0-	-2180	-0-	187	9	3527	3	Y	415	409	0	1 8 11
*03	5952 X	5226	-0-	-726	-0-	13	1	4720	3	Y	448	447	0	12
*04	5280 X	4041	-0-	-1239	-0-	457	9	3423	3	Y	552	548	0	16
*05	5456 X	4444	-0-	-1012	-0-	13	1	3792	3	Y	578	578	0	16
*06	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	493	9	5973	3	Y	563	563	0	16
						11	1							
						607	9							
						16	1							
						636	9							
						17	1							
						619	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
01	3379 X	1309	-0-	-2070	-0-	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
*05	2883 X	1303	-0-	-1580	-0-	1249	1	54	9	Y	49			247
06	1350 X	1270	-0-	-80	-0-	1209	1	61	9	Y	55			302
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																		
01		8308 X	4833	-0-	-3475	-0-		339	1	4106	2	Y	353	350	0	1	8	5
								388	9									
*02		7772 X	6935	-0-	-837	-0-		631	1	5941	3	Y	330	326	0	1	8	8
								363	9									
*03		8308 X	6898	-0-	-1410	-0-		630	1	5866	3	Y	365	364	0			9
								402	9									
*04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		523	1	4619	3	Y	331	331	0			9
								364	9									
*05		7409 X	4819	-0-	-2590	-0-		465	1	4007	3	Y	315	315	0			9
								347	9									
06		7170 X	6665	-0-	-505	-0-		711	1	5617	3	Y	306	306	0			9
								337	9									
-----																		
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923																		
-----																		
01	DLQ	G-10	4712	-0-	4712	4712		16	1	3743	2	Y	866	848	0	1	8	27
								953	9									
*02	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	7178		7	1	1822	3	Y	579	590	0	1	8	15
								637	9									
*03	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	9591		5	1	1879	3	Y	481	483	0			13
								529	9									
*04	DLQ	G-10	3717	-0-	3717	13308		12	1	3527	3	Y	162	170	0			5
								178	9									
*05	15955 X		2647	-0-	-13308	-0-		10	1	2261	3	Y	342	337	0			10
								376	9									
06	4560 X		2549	-0-	-2011	-0-		6	1	2101	3	Y	402	400	0			12
								442	9									
-----																		
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527																		
-----																		
01		3689 X	2285	-0-	-1404	-0-		225	1	1742	2	Y	289	289	0			12
								318	9									
*02		3451 X	3105	-0-	-346	-0-		267	1	2516	3	Y	293	296	0	1	8	8
								322	9									
*03		4929 X	558	-0-	-4371	-0-		28	1	260	3	Y	245	247	0			6
								270	9									
*04		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-						Y	199	199	0			6
*05		4929 X	2544	-0-	-2385	-0-		230	1	1981	3	Y	303	300	0			9
								333	9									
06		3210 X	1526	-0-	-1684	-0-		151	1	1190	3	Y	168	172	0			5
								185	9									
-----																		
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695																		
-----																		
01		5487 X	4285	-0-	-1202	-0-		330	1	3640	2	Y	286	284	0			15
								315	9									
*02		4988 X	3341	-0-	-1647	-0-		297	1	2793	3	Y	228	236	0	1	8	6
								251	9									
*03		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-		780	1	7264	3	Y	218	218	0			6
								240	9									
*04		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-		807	1	7131	3	Y	381	376	0			11
								419	9									
*05		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-		763	1	6577	3	Y	422	421	0			12
								464	9									
*06		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-		860	1	6804	3	Y	398	398	0			12
								438	9									
-----																		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10478 X	9877	-0-	-601	-0-	81 1	8928 2	50 4	818 9	Y	744	741 1	2 8	56	
*02	9802 X	9170	-0-	-632	-0-	92 1	8292 3	57 4	729 9	Y	663	679 1		40	
*03	10478 X	9308	-0-	-1170	-0-	90 1	8573 3	645 9		Y	586	572 1		54	
*04	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	95 1	10055 3	914 9		Y	831	826 1		59	
*05	9889 X	2966	-0-	-6923	-0-	74 1	2684 3	208 9		Y	189	228 1		20	
06	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-			20	
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483															
01	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	63 1	6965 2	61 4	602 9	Y	547	550 1		58	
*02	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	70 1	6401 3	77 4	507 9	Y	461	490 1		29	
*03	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	88 1	8450 3	567 9		Y	515	496 1		48	
*04	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	96 1	10192 3	734 9		Y	667	667 1		48	
*05	7688 X	2639	-0-	-5049	-0-	66 1	2397 3	176 9		Y	160	191 1		17	
06	8730 X	1634	-0-	-7096	-0-	97 1	1470 3	67 9		Y	61			78	
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473															
01	10354 X	9582	-0-	-772	-0-	78 1	8670 2	78 4	756 9	Y	687	693 1	1 8	84	
*02	9686 X	9024	-0-	-662	-0-	89 1	8172 3	103 4	660 9	Y	600	646 1		38	
*03	10354 X	8693	-0-	-1661	-0-	84 1	8052 3	557 9		Y	506	497 1		47	
*04	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	83 1	8902 3	783 9		Y	712	708 1		51	
*05	9703 X	2254	-0-	-7449	-0-	55 1	2011 3	188 9		Y	171	204 1		18	
06	9360 X	11	-0-	-9349	-0-	1 1	10 3			Y	-0-			18	
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416															
01	9083 X	7718	-0-	-1365	-0-	63 1	6932 2	67 4	656 9	Y	596	603 1		55	
*02	8497 X	6839	-0-	-1658	-0-	67 1	6116 3	85 4	571 9	Y	519	542 1		32	
*03	9021 X	5174	-0-	-3847	-0-	50 1	4759 3	365 9		Y	332	333 1		31	
*04	8730 X	3498	-0-	-5232	-0-	29 1	3127 3	342 9		Y	311	320 1		22	
*05	9021 X	667	-0-	-8354	-0-	16 1	579 3	72 9		Y	65	80 1		7	
06	7470 X	7	-0-	-7463	-0-	7 3				Y	-0-			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	51 1	5599 2	Y	559	560 1			58
						93 4	615 9						
*02	6351 X	6165	-0-	-186	-0-	60 1	5464 3	Y	506	532 1			32
						84 4	557 9						
*03	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	93 1	8766 3	Y	674	643 1			63
						741 9							
*04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	88 1	9451 3	Y	746	756 1			53
						821 9							
*05	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	194 1	7008 3	Y	529	527 1			55
						582 9							
06	9300 X	4986	-0-	-4314	-0-	295 1	4509 3	Y	165				220
						182 9							
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865													
01	9393 X	7578	-0-	-1815	-0-	46 1	6807 2	Y	627	621 1			19
						35 4	690 9						
*02	8787 X	7492	-0-	-1295	-0-	48 1	6649 3	Y	569	253 0	309 1		26
						169 4	626 9						
*03	7998 X	6632	-0-	-1366	-0-	39 1	6098 3	Y	425	365 0	76 1		10
						27 4	468 9						
*04	7320 X	3626	-0-	-3694	-0-	25 1	3353 3	Y	198	175 0	27 1		6
						30 4	218 9						
*05	7998 X	827	-0-	-7171	-0-	6 1	771 3	Y	44	42 0	7 1		1
						2 4	48 9						
06	7740 X	63	-0-	-7677	-0-	1 1	62 3	Y	-0-	1 0			-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407													
01	6107 X	130	-0-	-5977	-0-	2 1	6 2	Y	111	114 0			9
						122 9							
*02	3857 X	2526	-0-	-1331	-0-	8 1	2130 3	Y	353	352 0	1 8		9
						388 9							
*03	1271 X	1088	-0-	-183	-0-	2 1	866 3	Y	200	204 0			5
						220 9							
*04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	9 1	2714 3	Y	837	818 0			24
						921 9							
*05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	11 1	2502 3	Y	284	300 0			8
						312 9							
06	2610 X	1427	-0-	-1183	-0-	3 1	1000 3	Y	385	382 0			11
						424 9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241													
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	586 1	4697 2	Y	308	301 0			16
						339 9							
*02	3625 X	3587	-0-	-38	-0-	5 1	3343 3	Y	217	226 0	1 8		6
						239 9							
*03	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	2 1	1722 3	Y	167	169 0			4
						184 9							
*04	5430 X	1604	-0-	-3826	-0-	2 1	1459 3	Y	130	130 0			4
						143 9							
*05	5611 X	401	-0-	-5210	-0-	301 3	100 9	Y	91	92 0			3
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	8	11 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FAITH-TORO DIM				WELL #: A 3H	RRCID -> 276623	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 6649	PERF. 6773	- 14439				
M 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	
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	361 1	4053 2	Y	584	581 0	1 8	14	
*02	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	642 9	4160 3	Y	524	523 0	1 8	14	
*03	5549 X	5000	-0-	-549	-0-	441 1	3863 3	Y	656	653 0		17	
*04	5370 X	5339	-0-	-31	-0-	576 9	4126 3	Y	678	676 0		19	
*05	5549 X	4243	-0-	-1306	-0-	415 1	3205 3	Y	605	607 0		17	
06	5370 X	3335	-0-	-2035	-0-	722 9	2363 3	Y	612	611 0		18	
						467 1							
						746 9							
						372 1							
						666 9							
						299 1							
						673 9							
-----													
FAITH-TORO DIM				WELL #: A 4H	RRCID -> 276624	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6750	- 14398				
01	2046 X	1948	-0-	-98	-0-	182 1	1450 2	Y	287	283 0		17	
*02	1914 X	1214	-0-	-700	-0-	316 9	834 3	Y	265	274 0	1 8	7	
*03	2542 X	884	-0-	-1658	-0-	88 1	526 3	Y	274	274 0		7	
*04	2460 X	1537	-0-	-923	-0-	292 9	1098 3	Y	286	285 0		8	
*05	1953 X	1551	-0-	-402	-0-	57 1	1173 3	Y	219	221 0		6	
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	301 9		Y	204	204 0		6	
						124 1							
						315 9							
						137 1							
						241 9							
-----													
FAITH-SAN PEDRO				WELL #: E 1H	RRCID -> 276722	COMPL. DATE 06/06/2013	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6718	- 12694				
01	2976 X	357	-0-	-2619	-0-	1 1	314 2	Y	38	40 0		6	
*02	2204 X	893	-0-	-1311	-0-	42 9	568 3	Y	294	291 0	1 8	8	
*03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2 1	2521 3	Y	150	154 0		4	
*04	1140 X	1013	-0-	-127	-0-	323 9	551 3	Y	418	410 0		12	
*05	961 X	798	-0-	-163	-0-	7 1	528 3	Y	244	249 0		7	
06	2610 X	191	-0-	-2419	-0-	165 9	176 9	Y	160	162 0		5	
						2 1							
						460 9							
						2 1							
						268 9							
						15 3							
-----													
FAITH-SAN PEDRO				WELL #: E 2H	RRCID -> 276723	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 6794	- 12877				
01	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	8 1	2034 2	Y	431	422 0	1 8	14	
*02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	474 9		Y	344	348 0	1 8	9	
*03	1085 X	127	-0-	-958	-0-	2 1	99 9	Y	90	97 0		2	
*04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	323 9		Y	94	93 0		3	
*05	2511 X	1005	-0-	-1506	-0-	7 1	398 3	Y	550	537 0		16	
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	165 9		Y	82	96 0		2	
						2 1							
						605 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	1479	-0-	-3636	-0-	196	1	1035	2	Y	225	187	1	150
						248	9							
*02	4785 X	1184	-0-	-3601	-0-	120	1	829	3	Y	214	185	1	169
						235	9						10 8	
*03	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	229	1	2223	3	Y	191	162	1	198
						210	9							
*04	2460 X	2317	-0-	-143	-0-	211	1	1910	3	Y	178	163	1	212
						196	9						1 8	
*05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	206	1	2118	3	Y	199	344	1	66
						219	9							
06	2580 X	2534	-0-	-46	-0-	208	1	2118	3	Y	189	182	1	72
						208	9						1 8	

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
01	2573 X	1886	-0-	-687	-0-	163	1	1544	2	Y	163	164	0	15
						179	9							
*02	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	1138	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							
*05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	754	1	3496	3	Y	257	259	0	7
						283	9							
06	4020 X	3669	-0-	-351	-0-	870	1	2465	3	Y	304	302	0	9
						334	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
01	6510 X	114	-0-	-6396	-0-	55	1	3	2	Y	51	57	0	4
						56	9							
*02	6090 X	37	-0-	-6053	-0-	37	1			Y	-0-	3	0	1
*03	10416 X	1400	-0-	-9016	-0-	385	1	760	3	Y	232	227	0	6
						255	9							
*04	10080 X	3025	-0-	-7055	-0-	494	1	2187	3	Y	313	310	0	9
						344	9							
*05	10416 X	3247	-0-	-7169	-0-	552	1	2348	3	Y	315	315	0	9
						347	9							
*06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	387	1	745	3	Y	204	207	0	6
						224	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
01	3503 X	2510	-0-	-993	-0-	7	1	2056	2	Y	406	407	0	12
						447	9						1 8	
*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
*05	3534 X	1185	-0-	-2349	-0-	4	1	816	3	Y	332	331	0	9
						365	9							
*06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	6	1	2054	3	Y	499	494	0	14
						549	9							



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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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				
01	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	346 1	7495 2	Y	590	584 0	1 8	14
*02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	649 9	5724 3	Y	438	440 0	1 8	11
*03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	482 9	5500 3	Y	578	574 0		15
*04	8220 X	4810	-0-	-3410	-0-	558 1	4100 3	Y	266	273 0		8
*05	8494 X	5957	-0-	-2537	-0-	636 9	5129 3	Y	355	353 0		10
06	8220 X	7079	-0-	-1141	-0-	417 1	5973 3	Y	523	518 0		15
						293 9						
						437 1						
						391 9						
						531 1						
						575 9						

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: R 2H		RRCID -> 277907		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451				
01	3472 X	249	-0-	-3223	-0-	180 1	48 2	Y	19	23 0		1
*02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-	21 9		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
*05	1333 X	300	-0-	-1033	-0-	243 9	153 3	Y	122	125 0		3
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	13 1		Y	114	114 0		3
						134 9						

FAITH SAN PEDRO U UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 277948		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469				
01	4309 X	3612	-0-	-697	-0-	289 1	2824 2	Y	454	450 0	1 8	10
*02	3683 X	3440	-0-	-243	-0-	499 9	2747 3	Y	400	399 0	1 8	10
*03	3596 X	2109	-0-	-1487	-0-	253 1	1613 3	Y	311	313 0		8
*04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	440 9		Y	327	326 0		9
*05	3689 X	1032	-0-	-2657	-0-	154 1	657 3	Y	287	288 0		8
06	3570 X	2483	-0-	-1087	-0-	342 9	1953 3	Y	317	315 0	1 8	9
						59 1						
						316 9						
						181 1						
						349 9						

FAITH BONITA W UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 278317		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	626	-0-	626	626	1 1	559 3	Y	60	58 0		2
*04	14B2 EXT	3520	-0-	3520	4146	66 9	2883 3	Y	572	558 0		16
*05	T. A.	3168	-0-	3168	7314	8 1	2453 3	Y	643	641 0		18
*06	10234 X	2920	-0-	-7314	-0-	629 9	2507 3	Y	370	377 0		11
						707 9						
						6 1						
						407 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----														
01		4340 X	3264	-0-	-1076	-0-	226 1	2697 2	Y	310	308 0			8
							341 9							
*02		4060 X	3051	-0-	-1009	-0-	234 1	2533 3	Y	258	258 0	1 8		7
							284 9							
*03		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	399 1	4184 3	Y	336	334 0			9
							370 9							
*04		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	546 1	5738 3	Y	354	353 0			10
							389 9							
*05		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	425 1	4649 3	Y	343	343 0			10
							377 9							
06		4800 X	4109	-0-	-691	-0-	318 1	3439 3	Y	320	320 0	1 8		9
							352 9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
01		4557 X	3196	-0-	-1361	-0-	332 1	2494 2	Y	336	336 0	1 8		8
							370 9							
*02		4263 X	2399	-0-	-1864	-0-	274 1	1787 3	Y	307	306 0	1 8		8
							338 9							
*03		3906 X	3138	-0-	-768	-0-	297 1	2465 3	Y	342	341 0			9
							376 9							
*04		3780 X	2580	-0-	-1200	-0-	240 1	2024 3	Y	287	288 0			8
							316 9							
*05		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	378 1	3043 3	Y	499	493 0			14
							549 9							
*06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	344 1	3243 3	Y	536	534 0			16
							590 9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
01		4743 X	3572	-0-	-1171	-0-	312 1	2747 2	Y	466	463 0	1 8		14
							513 9							
*02		4147 X	3044	-0-	-1103	-0-	342 1	2220 3	Y	438	440 0	1 8		11
							482 9							
*03		4092 X	3850	-0-	-242	-0-	359 1	2987 3	Y	458	457 0			12
							504 9							
*04		3930 X	3807	-0-	-123	-0-	353 1	2977 3	Y	434	434 0			12
							477 9							
*05		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	399 1	3221 3	Y	664	657 0			19
							730 9							
*06		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	319 1	3010 3	Y	631	631 0	1 8		18
							694 9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
01		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	2 1	1664 2	Y	88	90 0			7
							97 9							
*02		1276 X	909	-0-	-367	-0-	2 1	646 3	Y	237	237 0	1 8		6
							261 9							
*03		3317 X	1437	-0-	-1880	-0-	4 1	1303 3	Y	118	121 0			3
							130 9							
*04		3210 X	2068	-0-	-1142	-0-	6 1	1840 3	Y	202	199 0			6
							222 9							
*05		2635 X	609	-0-	-2026	-0-	2 1	462 3	Y	132	134 0			4
							145 9							
06		1710 X	1464	-0-	-246	-0-	4 1	1342 3	Y	107	108 0			3
							118 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10540 X	906	-0-	-9634	-0-	68 1	783 2	55 9	Y	50	50	0		1
*02	1798 X	1520	-0-	-278	-0-	1273 3	37 4	210 9	Y	191	190	0		2
*03	2139 X	801	-0-	-1338	-0-	673 3	16 4	112 9	Y	102	103	0		1
*04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2210 3	89 4	285 9	Y	259	256	0		4
*05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1532 3	192 4	144 9	Y	131	133	0		2
06	1560 X	350	-0-	-1210	-0-	277 3	54 4	19 9	Y	17	19	0		-0-
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
01	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	122 1	4174 2	28 4	Y	235	191	0	1 8	111
*02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	115 1	4103 3	356 9	Y	324	334	0	51 1	50
*03	4805 X	342	-0-	-4463	-0-	17 1	293 3	32 9	Y	29	71	0		8
*04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				Y	-0-				8
*05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				Y	-0-				8
*06	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	98 1	5563 3	22 9	Y	20	24	0		4
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
01	4836 X	3720	-0-	-1116	-0-	99 1	3378 2	24 4	Y	199	158	0		99
*02	4524 X	4000	-0-	-524	-0-	100 1	3579 3	321 9	Y	292	299	0	46 1	46
*03	4030 X	431	-0-	-3599	-0-	21 1	349 3	61 9	Y	55	86	0		15
*04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				Y	-0-				15
*05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-				15
*06	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	140 1	7958 3	45 9	Y	41	47	0		9
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
01	6820 X	6147	-0-	-673	-0-	162 1	5566 2	41 4	Y	344	287	0	2 8	135
*02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	166 1	5951 3	634 9	Y	576	544	0	83 1	84
*03	6820 X	715	-0-	-6105	-0-	34 1	578 3	103 9	Y	94	152	0		26
*04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	-0-				26
*05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				Y	-0-				26
*06	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	155 1	8840 3	64 9	Y	58	71	0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: G 2H		RRCID -> 278604		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8407 - 14502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	1948	2	172	9	Y	156	156	0	2
*02	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	63	1	9892	3	Y	317	316	0	3
						349	9							
*03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	60	1	5478	3	Y	47	50	0	-0-
						52	9							
*04	3870 X	3785	-0-	-85	-0-	40	1	3657	3	Y	80	79	0	1
						88	9							
*05	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	109	1	9270	3	Y	369	366	0	4
						406	9							
*06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	111	1	8708	3	Y	287	287	0	1 1 3
						316	9							

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: G 1H		RRCID -> 278614		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8489 - 14554				
01	6107 X	1809	-0-	-4298	-0-	1615	2	194	9	Y	176	176	0	2
*02	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	60	1	9547	3	Y	499	496	0	5
						549	9							
*03	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	136	1	12415	3	Y	511	512	0	4
						562	9							
*04	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	144	1	13153	3	Y	599	593	0	10
						659	9							
*05	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	123	1	10542	3	Y	471	475	0	6
						518	9							
*06	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	110	1	8624	3	Y	366	366	0	2 1 4
						403	9							

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: L 1H		RRCID -> 278615		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8522 - 13635				
01	14167 X	4720	-0-	-9447	-0-	335	1	3895	2	Y	445	445	0	1
						490	9							
*02	13340 X	2383	-0-	-10957	-0-	2011	3	55	4	Y	288	286	0	3
						317	9							
*03	10013 X	3997	-0-	-6016	-0-	3551	3	83	4	Y	330	330	0	3
						363	9							
*04	8550 X	5120	-0-	-3430	-0-	4552	3	187	4	Y	346	343	0	6
						381	9							
*05	8835 X	3657	-0-	-5178	-0-	2942	3	368	4	Y	315	317	0	4
						347	9							
06	4560 X	4231	-0-	-329	-0-	3287	3	648	4	Y	269	269	0	1 1 3
						296	9							

FAITH-TORO DIM		WELL #: C 5H		RRCID -> 279264		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 6796 - 13335				
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							
*05	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	958	1	9536	3	Y	495	495	0	14
						545	9							
06	10110 X	9996	-0-	-114	-0-	833	1	8609	3	Y	504	503	0	15
						554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	6
							243	9							
*03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	114	117	0	3
*04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	60	61	0	2
*05		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	164	1	1784	3	Y	297	291	0	8
							327	9							
*06		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	365	1	3946	3	Y	423	418	0	12
							465	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593															
01		12648 X	10333	-0-	-2315	-0-	608	1	8993	2	Y	665	658	0	17
							732	9							
*02		11832 X	9330	-0-	-2502	-0-	763	1	7944	3	Y	566	567	0	15
							623	9							
*03		12648 X	10633	-0-	-2015	-0-	865	1	9058	3	Y	645	643	0	17
							710	9							
*04		10350 X	10156	-0-	-194	-0-	859	1	8639	3	Y	598	598	0	17
							658	9							
*05		10447 X	10193	-0-	-254	-0-	869	1	8655	3	Y	608	608	0	17
							669	9							
*06		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	873	1	9013	3	Y	577	577	0	17
							635	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
01		4619 X	4128	-0-	-491	-0-	364	1	3127	2	Y	579	582	0	15
							637	9							
*02		4060 X	3804	-0-	-256	-0-	270	1	2816	3	Y	653	650	0	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	30
							1176	9							
*05		4123 X	3638	-0-	-485	-0-	224	1	2233	3	Y	1074	1073	0	31
							1181	9							
06		3990 X	3595	-0-	-395	-0-	200	1	2065	3	Y	1209	1204	0	35
							1330	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792															
01		6386 X	1908	-0-	-4478	-0-	269	1	1441	2	Y	180	178	0	7
							198	9							
*02		3973 X	1305	-0-	-2668	-0-	100	1	1041	3	Y	149	152	0	4
							164	9							
*03		2666 X	2245	-0-	-421	-0-	172	1	1795	3	Y	253	250	0	7
							278	9							
*04		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	262	1	2633	3	Y	256	256	0	7
							282	9							
*05		1922 X	1299	-0-	-623	-0-	112	1	1114	3	Y	66	71	0	2
							73	9							
06		2160 X	1116	-0-	-1044	-0-	87	1	910	3	Y	108	107	0	3
							119	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11873 X	22	-0-	-11851	-0-	3 1	1 2	18 9	1 2	Y	16	16 0			-0-
*02	11107 X	-0-	-0-	-11107	-0-					Y	10	10 0			-0-
*03	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	12	12 0			-0-
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21	20 0			1
*05	31 X	23	-0-	-8	-0-	2 1	8 3	13 9	8 3	Y	12	13 0			-0-
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	1 1	4 3	6 9	4 3	Y	5	5 0			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
01	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	542 1	3823 2	89 4	586 9	Y	533	481 1	1 8		122
*02	4466 X	2847	-0-	-1619	-0-	314 1	1994 3	71 4	468 9	Y	425	484 1	1 8		62
*03	4867 X	3362	-0-	-1505	-0-	308 1	2613 3	441 9		Y	401	342 1			121
*04	4890 X	2955	-0-	-1935	-0-	226 1	2278 3	451 9		Y	410	456 1			75
*05	5053 X	3947	-0-	-1106	-0-	312 1	3144 3	491 9		Y	446	457 1			64
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	90	123 1			31
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
01	11222 X	1907	-0-	-9315	-0-	342 1	1241 2	39 4	285 9	Y	259	277 1			61
*02	8439 X	6324	-0-	-2115	-0-	765 1	4873 3	89 4	597 9	Y	543	527 1	1 8		76
*03	9734 X	4920	-0-	-4814	-0-	480 1	4080 3	360 9		Y	327	304 1			99
*04	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	916 1	9239 3	754 9		Y	685	659 1			125
*05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	729 1	7354 3	587 9		Y	534	582 1			77
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	224	224 1			77
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	396 1	913 2	20 4	639 9	Y	581	528 1	1 8		108
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61 1	391 3	23 4	664 9	Y	604	627 1	2 8		83
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	139 1	1180 3	542 9		Y	493	427 1			149
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	95 1	948 3	564 9		Y	513	568 1			94
*05	3100 N	3236	-0-	136	136	237 1	2399 3	600 9		Y	545	561 1			78
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	170	190 1			58









-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13175 X	10768	-0-	-2407	-0-	282	1	9508	2	Y	889	882	0	1 8 27
							978	9							
*02		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	512	1	13881	3	Y	891	893	0	2 8 23
							980	9							
*03		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	399	1	10958	3	Y	969	967	0	25
							1066	9							
*04		10680 X	8622	-0-	-2058	-0-	303	1	7781	3	Y	489	500	0	14
							538	9							
*05		16430 X	14473	-0-	-1957	-0-	529	1	13357	3	Y	534	533	0	15
							587	9							
06		15900 X	11683	-0-	-4217	-0-	399	1	10848	3	Y	396	400	0	11
							436	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
01		4712 X	2808	-0-	-1904	-0-	324	1	2098	2	Y	351	352	0	1 8 11
							386	9							
*02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	474	1	2954	3	Y	538	534	0	1 8 14
							592	9							
*03		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	483	1	3157	3	Y	511	512	0	13
							562	9							
*04		3660 X	1113	-0-	-2547	-0-	144	1	781	3	Y	171	179	0	5
							188	9							
*05		4309 X	125	-0-	-4184	-0-	12	1	63	3	Y	45	49	0	1
							50	9							
06		4170 X	1826	-0-	-2344	-0-	251	1	1352	3	Y	203	198	0	6
							223	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
01		3937 X	3020	-0-	-917	-0-	384	1	2211	2	Y	386	384	0	1 8 10
							425	9							
*02		3683 X	2513	-0-	-1170	-0-	259	1	1862	3	Y	356	356	0	1 8 9
							392	9							
*03		3565 X	2916	-0-	-649	-0-	446	1	2033	3	Y	397	396	0	10
							437	9							
*04		3450 X	2465	-0-	-985	-0-	462	1	1597	3	Y	369	369	0	10
							406	9							
*05		3038 X	1480	-0-	-1558	-0-	237	1	879	3	Y	331	332	0	9
							364	9							
*06		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	626	1	2457	3	Y	427	424	0	12
							470	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
01		9889 X	8690	-0-	-1199	-0-	534	1	7592	2	Y	513	513	0	1 8 10
							564	9							
*02		8845 X	4657	-0-	-4188	-0-	655	1	3476	3	Y	478	475	0	1 8 12
							526	9							
*03		9827 X	4727	-0-	-5100	-0-	497	1	3528	3	Y	638	633	0	17
							702	9							
*04		9510 X	5188	-0-	-4322	-0-	451	1	4158	3	Y	526	528	0	15
							579	9							
*05		9827 X	5468	-0-	-4359	-0-	547	1	4178	3	Y	675	671	0	19
							743	9							
06		8400 X	5076	-0-	-3324	-0-	512	1	3880	3	Y	622	623	0	18
							684	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5766 X	3814	-0-	-1952	-0-	560	1	2610	2	Y	585	582 0	1 8	11
						644	9							
*02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	852	1	2001	3	Y	809	797 0	2 8	21
						890	9							
*03	6758 X	2867	-0-	-3891	-0-	519	1	1649	3	Y	635	639 0		17
						699	9							
*04	6540 X	4074	-0-	-2466	-0-	677	1	2625	3	Y	702	699 0		20
						772	9							
*05	3999 X	2334	-0-	-1665	-0-	485	1	1337	3	Y	465	472 0		13
						512	9							
*06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	731	1	2568	3	Y	681	673 0	1 8	20
						749	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
01	4774 X	1412	-0-	-3362	-0-	230	1	556	2	Y	569	570 0	1 8	13
						626	9							
*02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	337	1	3704	3	Y	429	430 0	1 8	11
						472	9							
*03	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	348	1	4442	3	Y	1007	991 0	1 8	26
						1108	9							
*04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	470	1	5090	3	Y	929	928 0	1 8	26
						1022	9							
*05	4836 X	4411	-0-	-425	-0-	411	1	3564	3	Y	396	411 0		11
						436	9							
06	5700 X	3497	-0-	-2203	-0-	334	1	2591	3	Y	520	516 0		15
						572	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
01	3596 X	3381	-0-	-215	-0-	351	1	2209	2	Y	746	743 0	1 8	25
						821	9							
*02	3364 X	2422	-0-	-942	-0-	468	1	1347	3	Y	552	562 0	1 8	14
						607	9							
*03	4371 X	3064	-0-	-1307	-0-	542	1	1917	3	Y	550	550 0		14
						605	9							
*04	4230 X	2576	-0-	-1654	-0-	479	1	1605	3	Y	447	448 0		13
						492	9							
*05	4371 X	3386	-0-	-985	-0-	751	1	2423	3	Y	193	200 0		6
						212	9							
06	3270 X	390	-0-	-2880	-0-	217	1	11	3	Y	147	149 0		4
						162	9							
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		17825 X	17791	-0-	-34	-0-	16810	2	981	9	Y	892	892	1	8
*02		19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	212	1	18360	3	Y	914	899	1	8
							43	4	1005	9					
*03		19902 X	18608	-0-	-1294	-0-	216	1	17495	3	Y	815	828	1	8
							897	9							
*04		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	202	1	18494	3	Y	791	823	1	8
							870	9							
*05		21380 X	21380	-0-	-0-	-0-	223	1	20180	3	Y	888	884	1	8
							977	9							
06		20460 X	20103	-0-	-357	-0-	226	1	18976	3	Y	819	778	1	8
							901	9							

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640															
01		21855 X	18676	-0-	-3179	-0-	17885	2	791	9	Y	719	691	1	8
*02		20445 X	16598	-0-	-3847	-0-	182	1	15747	3	Y	584	576	1	8
							27	4	642	9					
*03		15872 X	14893	-0-	-979	-0-	176	1	14219	3	Y	453	468	1	8
							498	9							
*04		18060 X	17744	-0-	-316	-0-	184	1	16890	3	Y	609	613	1	8
							670	9							
*05		18662 X	16775	-0-	-1887	-0-	177	1	15994	3	Y	549	557	1	8
							604	9							
06		18060 X	13492	-0-	-4568	-0-	154	1	12894	3	Y	404	392	1	8
							444	9							

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
01		16430 X	12334	-0-	-4096	-0-	11828	2	506	9	Y	460	456	1	8
*02		15370 X	15211	-0-	-159	-0-	167	1	14450	3	Y	525	511	1	8
							16	4	578	9					
*03		15841 X	14609	-0-	-1232	-0-	172	1	13931	3	Y	460	469	1	8
							506	9							
*04		15330 X	15067	-0-	-263	-0-	157	1	14348	3	Y	511	524	1	8
							562	9							
*05		16368 X	14287	-0-	-2081	-0-	151	1	13621	3	Y	468	474	1	8
							515	9							
06		15840 X	12132	-0-	-3708	-0-	139	1	11608	3	Y	350	340	1	8
							385	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
01		4402 X	3394	-0-	-1008	-0-	9	1	2815	2	Y	518	511	0	8
							570	9							
*02		4118 X	440	-0-	-3678	-0-	172	1	268	9	Y	244	249	0	8
*03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	6	0	8
*04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	498	484	0	8
*05		3379 X	1143	-0-	-2236	-0-	177	1	768	3	Y	180	189	0	8
							198	9							
06		3270 X	103	-0-	-3167	-0-	100	1	3	9	Y	3	8	0	8







-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
FAITH YANA G UNIT		WELL #: D 1H				RRCID -> 281311		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 7076		PERF. 7511 - 14277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	2201 X	465	-0-	-1736	-0-	7 1	21 2	Y	397	395 0	1 8	15			
						437 9									
*02	1682 X	407	-0-	-1275	-0-	298 1	109 9	Y	99	111 0		3			
*03	1798 X	1527	-0-	-271	-0-	500 1	695 3	Y	302	297 0		8			
						332 9									
*04	1650 X	1332	-0-	-318	-0-	388 1	574 3	Y	336	334 0		10			
						370 9									
*05	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	486 1	609 3	Y	434	432 0		12			
						477 9									
*06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	418 1	1087 3	Y	529	526 0		15			
						582 9									
-----															
FAITH YANA M UNIT		WELL #: C 1H				RRCID -> 281312		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 14379			
01	9486 X	3343	-0-	-6143	-0-	571 1	2007 2	Y	695	692 0	1 8	20			
						765 9									
*02	5655 X	4291	-0-	-1364	-0-	998 1	2345 3	Y	862	858 0	2 8	22			
						948 9									
*03	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	1099 1	3494 3	Y	769	771 0		20			
						846 9									
*04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	1021 1	3962 3	Y	888	882 0	1 8	25			
						977 9									
*05	4588 X	3881	-0-	-707	-0-	844 1	2326 3	Y	646	653 0		18			
						711 9									
06	5250 X	4196	-0-	-1054	-0-	738 1	2592 3	Y	787	781 0	1 8	23			
						866 9									
-----															
FAITH-BONITA		WELL #: B 3H				RRCID -> 281314		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7106 - 13447			
01	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	508 1	5944 2	Y	1053	1040 0	3 8	33			
						1158 9									
*02	4959 X	4392	-0-	-567	-0-	734 1	2868 3	Y	718	730 0	2 8	19			
						790 9									
*03	5208 X	2998	-0-	-2210	-0-	627 1	1858 3	Y	466	473 0		12			
						513 9									
*04	7350 X	5692	-0-	-1658	-0-	899 1	4165 3	Y	571	567 0		16			
						628 9									
*05	7595 X	3956	-0-	-3639	-0-	727 1	2822 3	Y	370	375 0		11			
						407 9									
06	7350 X	5982	-0-	-1368	-0-	1190 1	4362 3	Y	391	391 0		11			
						430 9									
-----															
FAITH-YANA		WELL #: G 6HU				RRCID -> 281326		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7404 - 15598			
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									
*05	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	2549 1	9063 3	N	570	570 0		16			
						627 9									
06	10800 X	8773	-0-	-2027	-0-	1831 1	6434 3	N	462	465 0		13			
						508 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4340 X	3509	-0-	-831	-0-	496 8	1	3005 2	Y	Y	451	451 0	1 8	12
*02	4060 X	2124	-0-	-1936	-0-	221 496	1	1515 3	Y	Y	353	355 0	1 8	9
*03	4340 X	1360	-0-	-2980	-0-	388 181	1	784 3	Y	Y	359	359 0		9
*04	3870 X	3601	-0-	-269	-0-	395 263	1	2671 3	Y	Y	606	598 0		17
*05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	667 261	1	2667 3	Y	Y	627	626 0		18
06	3390 X	1694	-0-	-1696	-0-	690 205	1	1258 3	Y	Y	210	222 0		6
						231 9								
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
01	3379 X	2406	-0-	-973	-0-	120 743	1	1543 2	Y	Y	675	670 0	1 8	20
*02	2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-				Y	Y	566	570 0	1 8	15
*03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	Y	599	598 0		16
*04	3210 X	1324	-0-	-1886	-0-	20 789	1	515 3	Y	Y	717	713 0		20
*05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	Y	336	346 0		10
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	Y	442	439 0		13
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
01	9300 X	168	-0-	-9132	-0-	134 32	1	2 2	Y	Y	29	36 0		3
*02	7453 X	123	-0-	-7330	-0-	83 17	1	40 9	Y	Y	36	38 0		1
*03	7688 X	24	-0-	-7664	-0-	17 58	1	7 9	Y	Y	6	7 0		-0-
*04	5730 X	64	-0-	-5666	-0-	417 747	1	6 9	Y	Y	5	5 0		-0-
*05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	423 747	1	4821 3	Y	Y	679	660 0		19
*06	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	1205 423	1	8297 3	Y	Y	1095	1081 0	1 8	32
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
01	6696 X	1398	-0-	-5298	-0-	114 231	1	1053 2	Y	Y	210	216 0		6
*02	6264 X	2664	-0-	-3600	-0-	194 644	1	1826 3	Y	Y	585	575 0	1 8	15
*03	7316 X	5631	-0-	-1685	-0-	343 964	1	4324 3	Y	Y	876	868 0		23
*04	7080 X	3705	-0-	-3375	-0-	223 884	1	2598 3	Y	Y	804	804 0		23
*05	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	238 646	1	2685 3	Y	Y	587	593 0		17
06	5460 X	4073	-0-	-1387	-0-	193 726	1	3154 3	Y	Y	660	657 0	1 8	19

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	861	1	Y	1158	1149	0	3	8	35
							1274	9							
*02		13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	657	1	Y	1002	1009	0	2	8	26
							1102	9							
*03		12400 X	11005	-0-	-1395	-0-	606	1	Y	1022	1020	0	1	8	27
							1124	9							
*04		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	588	1	Y	1106	1101	0	1	8	31
							1217	9							
*05		12400 X	4726	-0-	-7674	-0-	284	1	Y	535	551	0			15
							589	9							
06		12000 X	2827	-0-	-9173	-0-	196	1	Y	345	350	0			10
							380	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981															
01		7037 X	5205	-0-	-1832	-0-	385	1	Y	888	876	0	1	8	30
							977	9							
*02		4698 X	3086	-0-	-1612	-0-	282	1	Y	624	637	0	1	8	16
							686	9							
*03		5022 X	2704	-0-	-2318	-0-	301	1	Y	555	557	0			14
							611	9							
*04		5040 X	1968	-0-	-3072	-0-	319	1	Y	682	677	0			19
							750	9							
*05		5208 X	4364	-0-	-844	-0-	364	1	Y	704	703	0			20
							774	9							
06		5040 X	2128	-0-	-2912	-0-	217	1	Y	425	433	0			12
							468	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011															
01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	373	1	Y	292	291	0			9
							321	9							
*02		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	245	1	Y	251	252	0	1	8	7
							276	9							
*03		2852 X	2030	-0-	-822	-0-	242	1	Y	380	377	0			10
							418	9							
*04		2940 X	2936	-0-	-4	-0-	194	1	Y	373	372	0			11
							410	9							
*05		3038 X	1882	-0-	-1156	-0-	169	1	Y	255	259	0			7
							281	9							
06		2940 X	2246	-0-	-694	-0-	238	1	Y	426	421	0			12
							469	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523															
01		4929 X	2099	-0-	-2830	-0-	6	1	Y	302	304	0	1	8	11
							332	9							
*02		4611 X	406	-0-	-4205	-0-	177	1	Y	208	214	0			5
							432	1	Y	610	599	0			16
*03		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	671	9							
							385	1	Y	550	550	0			16
							605	9							
*04		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	367	1	Y	514	515	0			15
							565	9							
*05		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	369	1	Y	485	486	0			14
							534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FAITH-BONITA		WELL #: H		6H	RRCID ->	281451	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7096	-	13941
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FAITH-BONITA		WELL #: O		3H	RRCID ->	281453	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7012	-	14046
01	8277 X	5328	-0-	-2949	-0-	171 1	4335 2	N	747	745 0	1 8			17
*02	6380 X	1352	-0-	-5028	-0-	822 9	751 3	N	521	524 0	1 8			13
*03	6076 X	3451	-0-	-2625	-0-	28 1	2383 3	N	893	883 0				23
*04	5880 X	3331	-0-	-2549	-0-	573 9	2723 3	N	456	466 0				13
*05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	86 1			218	225 0				6
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	982 9			269	267 0				8

FAITH-BONITA		WELL #: C		5H	RRCID ->	281454	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7034	-	13378
01	4929 X	334	-0-	-4595	-0-	5 1	15 2	Y	285	278 0				8
*02	1740 X	501	-0-	-1239	-0-	314 9	392 9	Y	356	354 0	1 8			9
*03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	109 1	84 9	Y	76	83 0				2
*04	330 X	107	-0-	-223	-0-	105 1	29 9	Y	26	27 0				1
*05	527 X	211	-0-	-316	-0-	78 1	127 9	Y	115	113 0				3
06	510 X	230	-0-	-280	-0-	84 1	151 9	Y	137	136 0				4

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B		4H	RRCID ->	282149	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8200	-	21152
01	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	244 1	15965 2	Y	1001	959 1	4 8			79
*02	15167 X	14762	-0-	-405	-0-	171 4	13476 3	Y	851	612 0	264 1			49
*03	17515 X	15367	-0-	-2148	-0-	207 1	936 9		600	282 0	346 1			20
*04	16950 X	15448	-0-	-1502	-0-	143 4	14431 3	Y	722	362 0	356 1			23
*05	17515 X	16308	-0-	-1207	-0-	241 1	15279 3	Y	727	389 0	341 1			19
06	16920 X	5695	-0-	-11225	-0-	660 9	5382 3	Y	155	82 0	85 1			7

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B		3H	RRCID ->	282150	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8202	-	20308
01	12307 X	9530	-0-	-2777	-0-	135 1	8790 2	Y	479	467 1	2 8			40
*02	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	78 4	11670 3	Y	710	493 0	212 1			41
*03	12307 X	9993	-0-	-2314	-0-	179 1	9383 3	Y	413	197 0	242 1			14
*04	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	118 4	10805 3	Y	553	276 0	272 1			18
*05	13609 X	10279	-0-	-3330	-0-	156 1	9615 3	Y	472	255 0	223 1			12
06	13170 X	4469	-0-	-8701	-0-	454 9	4208 3	Y	136	70 0	72 1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 282176		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441				
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			
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	9174	-0-	-2310	-0-	129 1	8399 3	Y	509	363 0	156 1	29
						86 4	560 9			3 8		
*03	12276 X	9421	-0-	-2855	-0-	147 1	8847 3	Y	388	181 0	223 1	13
						427 9						
*04	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	153 1	9875 3	Y	475	238 0	234 1	15
						523 9				1 8		
*05	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	170 1	11274 3	Y	477	255 0	224 1	13
						525 9						
06	9600 X	7556	-0-	-2044	-0-	189 1	7183 3	Y	167	85 0	87 1	8
						184 9						
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 282177		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959				
01	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	213 1	13901 2	Y	859	832 1	4 8	71
						145 4	945 9					
*02	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	204 1	13287 3	Y	932	660 0	284 1	54
						157 4	1025 9			5 8		
*03	15407 X	14687	-0-	-720	-0-	225 1	13534 3	Y	844	390 0	479 1	28
						928 9				1 8		
*04	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	221 1	14325 3	Y	807	407 0	401 1	26
						888 9				1 8		
*05	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	223 1	14827 3	Y	762	409 0	358 1	20
						838 9				1 8		
06	15150 X	9813	-0-	-5337	-0-	244 1	9272 3	Y	270	137 0	141 1	12
						297 9						
FAITH-YANA		WELL #: M 3H		RRCID -> 282875		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093				
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						
*05	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	586 1	6643 3	N	954	956 0		27
						1049 9						
06	6690 X	4102	-0-	-2588	-0-	281 1	3214 3	N	552	563 0		16
						607 9						
FAITH-YANA N UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 283008		COMPL. DATE 08/26/2017		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564				
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						
*05	8029 X	7698	-0-	-331	-0-	33 1	7251 3	N	376	375 0		11
						414 9						
06	9270 X	3914	-0-	-5356	-0-	14 1	3646 3	N	231	235 0		7
						254 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
M O	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
01	13640 X	9816	-0-	-3824	-0-	384 1	8243 2	N	1081	1079 0	3 8	26		
*02	12760 X	8525	-0-	-4235	-0-	1189 9	7045 3	N	1315	1304 0	3 8	34		
*03	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	1447 9	8634 3	N	1467	1462 0	1 8	38		
*04	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	35 1	8709 3	N	1376	1374 0	1 8	39		
*05	10106 X	10017	-0-	-89	-0-	1614 9	8527 3	N	1320	1320 0	1 8	38		
*06	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	38 1	10658 3	N	1251	1252 0	1 8	36		
						1514 9								
						1452 9								
						41 1								
						1376 9								
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	219 1	1243 2	N	511	515 0	1 8	20		
*02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	562 9	3571 3	N	563	567 0	1 8	15		
*03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	17 1	294 3	N	315	322 0		8		
*04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	619 9	2823 3	N	751	738 0		21		
*05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	1 1	1758 3	N	481	488 0		14		
*06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	347 9	2826 3	N	425	427 0		12		
						12 1								
						826 9								
						7 1								
						529 9								
						11 1								
						468 9								
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
01	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	235 1	11554 2	Y	701	656 1	1 8	86		
*02	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	119 4	10802 3	Y	715	768 1	1 8	32		
*03	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	332 1	11134 3	Y	622	626 1		28		
*04	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	787 9	11687 3	Y	713	712 1		29		
*05	12803 X	12754	-0-	-49	-0-	291 1	11661 3	Y	680	668 1		41		
06	12360 X	11289	-0-	-1071	-0-	684 9	10296 3	Y	612	607 1		46		
						343 1								
						784 9								
						345 1								
						748 9								
						320 1								
						673 9								
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
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	165 1		1		
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 3	108 9	Y	98	95 1		4		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-		
*05	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		Y	-0-			-0-		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-		







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		7285 X	4235	-0-	-3050	-0-	380	1	3363	2	N	447	445	0	1 8 15
							492	9							
*02		6757 X	5599	-0-	-1158	-0-	420	1	4638	3	N	492	493	0	1 8 13
							541	9							
*03		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	703	1	9238	3	N	760	753	0	20
							836	9							
*04		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	403	1	5631	3	N	619	621	0	18
							681	9							
*05		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	478	1	6486	3	N	633	633	0	18
							696	9							
*06		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	542	1	6988	3	N	530	533	0	15
							583	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
01		11687 X	10652	-0-	-1035	-0-	673	1	8386	2	N	1448	1438	0	3 8 33
							1593	9							
*02		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	801	1	8844	3	N	1179	1179	0	3 8 30
							1297	9							
*03		11687 X	10801	-0-	-886	-0-	673	1	8856	3	N	1156	1155	0	1 8 30
							1272	9							
*04		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	721	1	10051	3	N	1298	1290	0	1 8 37
							1428	9							
*05		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	713	1	9675	3	N	1323	1321	0	1 8 38
							1455	9							
06		11310 X	5987	-0-	-5323	-0-	374	1	4823	3	N	718	734	0	1 8 21
							790	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	N	362	352	0	10
							398	9							
*05		3100 N	6788	-0-	3688	3688	415	1	4708	3	N	1514	1480	0	1 8 43
							1665	9							
*06		3000 N	10080	-0-	7080	10768	674	1	7689	3	N	1561	1558	0	1 8 45
							1717	9							

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072															
01		70556 X	65059	-0-	-5497	-0-	235	1	61123	2	Y	3305	3289	1	4 8 101
							65	4	3636	9					
*02		66004 X	62928	-0-	-3076	-0-	324	1	59027	3	Y	3181	3149	1	9 8 124
							78	4	3499	9					
*03		70556 X	50047	-0-	-20509	-0-	184	1	47316	3	Y	2279	2273	1	1 8 129
							40	4	2507	9					
*04		64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	186	1	60913	3	Y	3187	3176	1	2 8 138
							31	4	3506	9					
*05		67642 X	26106	-0-	-41536	-0-	90	1	24690	3	Y	1191	1260	1	1 8 68
							16	4	1310	9					
06		65460 X	57414	-0-	-8046	-0-	174	1	54135	3	Y	2785	2685	1	3 8 165
							41	4	3064	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	73346 X	73238	-0-	-108	-0-	271 1	70582 2	74 4	2311 9	Y	2101	2083 1	3 8	162	
*02	68614 X	67044	-0-	-1570	-0-	352 1	64142 3	85 4	2465 9	Y	2241	2310 1	6 8	87	
*03	73346 X	67680	-0-	-5666	-0-	257 1	65664 3	55 4	1704 9	Y	1549	1547 1	1 8	88	
*04	70890 X	66478	-0-	-4412	-0-	198 1	64349 3	33 4	1898 9	Y	1725	1737 1	1 8	75	
*05	73253 X	71581	-0-	-1672	-0-	254 1	69377 3	45 4	1905 9	Y	1732	1707 1	1 8	99	
06	70890 X	62605	-0-	-8285	-0-	197 1	61045 3	47 4	1316 9	Y	1196	1223 1	1 8	71	

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
01	45746 X	45746	-0-	-0-	-0-	162 1	42434 2	45 4	3105 9	Y	2823	2801 1	4 8	98
*02	45365 X	45365	-0-	-0-	-0-	231 1	42313 3	56 4	2765 9	Y	2514	2507 1	7 8	98
*03	48107 X	48107	-0-	-0-	-0-	178 1	45666 3	38 4	2225 9	Y	2023	2005 1	1 8	115
*04	44280 X	41069	-0-	-3211	-0-	117 1	38270 3	20 4	2662 9	Y	2420	2428 1	2 8	105
*05	48794 X	38632	-0-	-10162	-0-	133 1	36291 3	23 4	2185 9	Y	1986	1976 1	1 8	114
06	47190 X	39931	-0-	-7259	-0-	121 1	37483 3	28 4	2299 9	Y	2090	2078 1	2 8	124

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054																		
01	5270 X	3411	-0-	-1859	-0-	3104 2	307 9	4930 X	3345	-0-	-1585	-0-	3022 3	40 4	Y	279	279 0	2
*02	5921 X	2882	-0-	-3039	-0-	2634 3	248 9	5730 X	1232	-0-	-4498	-0-	1102 3	130 9	Y	225	226 0	2
*03	5730 X	1232	-0-	-4498	-0-	1102 3	130 9	4123 X	130	-0-	-3993	-0-	127 3	3 9	Y	118	118 0	2
*04	4123 X	130	-0-	-3993	-0-	127 3	3 9	3510 X	67	-0-	-3443	-0-	67 3	3	Y	3	5 0	-0-
06	3510 X	67	-0-	-3443	-0-	67 3	3								Y	-0-		-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881																		
01	51987 X	31509	-0-	-20478	-0-	29022 2	2487 9	48633 X	29437	-0-	-19196	-0-	276 1	26883 3	Y	2261	2260 0	12
*02	51987 X	26799	-0-	-25188	-0-	316 1	24786 3	2278 9	1697 9	Y	2071	2061 0			Y	2071	2061 0	22
*03	41610 X	27112	-0-	-14498	-0-	305 1	24773 3	2034 9	321 1	Y	1543	1553 0			Y	1543	1553 0	12
*04	33697 X	26847	-0-	-6850	-0-	321 1	24692 3	1834 9	336 1	Y	1849	1829 0			Y	1849	1829 0	32
06	30480 X	26883	-0-	-3597	-0-	336 1	24625 3	1922 9	1922 9	Y	1667	1680 0			Y	1667	1680 0	19
											1747	1740 0	8 1		Y	1747	1740 0	18





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7657 X	7165	-0-	-492	-0-	9 1	6597 2	N	508	504 0	1 8	11		
						559 9								
*02	6438 X	5651	-0-	-787	-0-	7 1	5041 3	N	548	544 0	1 8	14		
						603 9								
*03	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	9 1	6669 3	N	582	581 0		15		
						640 9								
*04	6930 X	6863	-0-	-67	-0-	10 1	6275 3	N	525	525 0		15		
						578 9								
*05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	11 1	6614 3	N	517	517 0		15		
						569 9								
06	7080 X	5656	-0-	-1424	-0-	7 1	5188 3	N	419	422 0		12		
						461 9								
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
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	22301	-0-	-43543	-0-	81 1	20915 3	Y	1171	1104 1	1 8	66		
						17 4	1288 9							
*04	60677 X	60677	-0-	-0-	-0-	173 1	56888 3	Y	3261	3183 1	2 8	142		
						29 4	3587 9							
*05	59458 X	58235	-0-	-1223	-0-	202 1	55111 3	Y	2624	2614 1	1 8	151		
						36 4	2886 9							
*06	55796 X	55796	-0-	-0-	-0-	169 1	52552 3	Y	2759	2743 1	3 8	164		
						40 4	3035 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
01	147736 X	30783	-0-	-116953	-0-	29226 2	1557 9	Y	1415	1415 0		7		
*02	51417 X	27694	-0-	-23723	-0-	262 1	25594 3	Y	1671	1661 0		17		
						1838 9								
*03	54963 X	25334	-0-	-29629	-0-	295 1	23566 3	Y	1339	1345 0		11		
						1473 9								
*04	36060 X	25805	-0-	-10255	-0-	298 1	23906 3	Y	1455	1441 0		25		
						1601 9								
*05	32395 X	25012	-0-	-7383	-0-	313 1	23299 3	Y	1273	1283 0		15		
						1400 9								
06	29790 X	22617	-0-	-7173	-0-	315 1	20876 3	Y	1296	1292 0	6 1	13		
						1426 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
01	29888 X	29888	-0-	-0-	-0-	28006 2	1882 9	Y	1711	1709 0		8		
*02	26896 X	26896	-0-	-0-	-0-	24786 3	282 4	Y	1662	1653 0		17		
						1828 9								
*03	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	24431 3	1806 9	Y	1642	1646 0		13		
*04	28920 X	28471	-0-	-449	-0-	26807 3	1664 9	Y	1513	1500 0		26		
*05	29884 X	29068	-0-	-816	-0-	27403 3	1665 9	Y	1514	1522 0		18		
06	28920 X	28218	-0-	-702	-0-	26408 3	1810 9	Y	1645	1639 0	7 1	17		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	7753	-0-	-617	-0-	200 1	6450 3	Y	999	1001 0	1 8		5
							4 4	1099 9						
*04		9030 X	7385	-0-	-1645	-0-	153 1	6094 3	Y	1034	1034 0	1 8		4
							1 4	1137 9						
*05		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	203 1	10382 3	Y	1498	1492 0	3 1		6
							1 4	1648 9			1 8			
06		9810 X	9799	-0-	-11	-0-	179 1	8365 3	Y	1136	1130 0	2 1		7
							5 4	1250 9			3 8			
PGE BROWNE														
WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
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	30527	-0-	-6673	-0-	1050 1	26732 3	Y	2140	2147 0	2 8		10
							391 4	2354 9						
*04		34770 X	29899	-0-	-4871	-0-	962 1	25977 3	Y	2586	2583 0	3 8		10
							115 4	2845 9						
*05		35929 X	32873	-0-	-3056	-0-	970 1	28669 3	Y	2855	2847 0	5 1		11
							93 4	3141 9			2 8			
06		33660 X	30094	-0-	-3566	-0-	950 1	25993 3	Y	2407	2395 0	4 1		14
							503 4	2648 9			5 8			
PGE BROWNE														
WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
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	17236	-0-	-2139	-0-	579 1	14756 3	Y	1532	1536 0	1 8		7
							216 4	1685 9						
*04		17760 X	17072	-0-	-688	-0-	537 1	14522 3	Y	1772	1770 0	2 8		7
							64 4	1949 9						
*05		18724 X	18231	-0-	-493	-0-	535 1	15804 3	Y	1674	1670 0	3 1		7
							51 4	1841 9			1 8			
06		18120 X	16852	-0-	-1268	-0-	524 1	14304 3	Y	1588	1579 0	3 1		9
							277 4	1747 9			4 8			
PGE BROWNE														
WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
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	22542	-0-	-16084	-0-	203 1	20470 3	Y	1694	1703 0	1 8		8
							6 4	1863 9						
*04		36060 X	30	-0-	-36030	-0-	26 3	4 9	Y	4	12 0			-0-
							1 3		Y	-0-				-0-
*05		38595 X	1	-0-	-38594	-0-	296 1	40032 3	Y	2950	2921 0	5 1		17
							14 4	3245 9			7 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
//CONT.// 12018 200														NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 781915														CAPACITY	
PGE BROWNE														WELL #: R 5H	
RRCID -> 287470														COMPL. DATE 08/15/2019	
TOTAL DEPTH 7864														PERF. 7752 - 22099	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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	12337	-0-	-5798	-0-	110 1	10958 3	Y	1150	1156 0	1 8		5	
							4 4	1265 9							
*04		19444 X	19444	-0-	-0-	-0-	186 1	17269 3	Y	1806	1802 0	2 8		7	
							2 4	1987 9							
*05		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	204 1	17926 3	Y	1499	1496 0	3 1		6	
							1 4	1649 9			1 8				
06		17460 X	16641	-0-	-819	-0-	113 1	14763 3	Y	1598	1588 0	3 1		9	
							7 4	1758 9			4 8				
-----															
PGE BROWNE														WELL #: O 2H	
RRCID -> 287473														COMPL. DATE 08/06/2019	
TOTAL DEPTH 8071														PERF. 8196 - 20533	
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	29794	-0-	-9762	-0-	1038 1	26435 3	Y	1758	1768 0	1 8		8	
							387 4	1934 9							
*04		37080 X	30599	-0-	-6481	-0-	993 1	26834 3	Y	2413	2409 0	3 8		9	
							118 4	2654 9							
*05		36115 X	33863	-0-	-2252	-0-	1021 1	30183 3	Y	2328	2322 0	4 1		9	
							98 4	2561 9			2 8				
06		34950 X	31257	-0-	-3693	-0-	1004 1	27464 3	Y	2053	2041 0	4 1		12	
							531 4	2258 9			5 8				
-----															
PGE BROWNE														WELL #: R 2H	
RRCID -> 287474														COMPL. DATE 08/15/2019	
TOTAL DEPTH 8023														PERF. 7919 - 22077	
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	37024	-0-	-2284	-0-	335 1	34594 3	Y	1898	1905 0	1 8		9	
							7 4	2088 9							
*04		45453 X	45453	-0-	-0-	-0-	443 1	42426 3	Y	2346	2343 0	3 8		9	
							3 4	2581 9							
*05		37666 X	37666	-0-	-0-	-0-	394 1	35491 3	Y	1617	1616 0	3 1		6	
							2 4	1779 9			1 8				
06		36090 X	35469	-0-	-621	-0-	240 1	33011 3	Y	2008	1993 0	4 1		12	
							9 4	2209 9			5 8				
-----															
PGE BROWNE														WELL #: O 1H	
RRCID -> 287482														COMPL. DATE 08/06/2019	
TOTAL DEPTH 8051														PERF. 8425 - 19275	
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	36961	-0-	-7741	-0-	1288 1	32819 3	Y	2157	2164 0	2 8		10	
							481 4	2373 9							
*04		42510 X	35495	-0-	-7015	-0-	1160 1	31294 3	Y	2639	2636 0	3 8		10	
							138 4	2903 9							
*05		42067 X	38040	-0-	-4027	-0-	1136 1	33537 3	Y	2962	2953 0	5 1		12	
							109 4	3258 9			2 8				
06		39600 X	34516	-0-	-5084	-0-	1064 1	29095 3	Y	3450	3428 0	6 1		20	
							562 4	3795 9			8 8				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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	17240	-0-	-14690	-0-	155 1	15796 3	Y	1168	1177 0	1 8		6
							4 4	1285 9						
*04		31050 X	11869	-0-	-19181	-0-	114 1	10573 3	Y	1074	1075 0	1 8		4
							1 4	1181 9						
*05		32705 X	11287	-0-	-21418	-0-	118 1	10501 3	Y	606	606 0	1 1		2
							1 4	667 9			1 8			
06		31650 X	30505	-0-	-1145	-0-	207 1	28491 3	Y	1635	1620 0	3 1		10
							8 4	1799 9			4 8			
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
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	24282	-0-	-3215	-0-	837 1	21328 3	Y	1640	1645 0	1 8		8
							313 4	1804 9						
*04		24450 X	23047	-0-	-1403	-0-	747 1	20171 3	Y	1855	1854 0	2 8		7
							88 4	2041 9						
*05		25065 X	25065	-0-	-0-	-0-	753 1	22236 3	Y	1823	1818 0	3 1		7
							71 4	2005 9			2 8			
06		23520 X	22172	-0-	-1348	-0-	700 1	19131 3	Y	1792	1782 0	3 1		10
							370 4	1971 9			4 8			
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
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		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	175 1	4380 3	Y	764	769 0	1 8		4
							3 4	840 9						
*04		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	238 1	13427 3	Y	1337	1334 0	2 8		5
							1 4	1471 9						
*05		21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	263 1	18797 3	Y	1888	1881 0	3 1		7
							2 4	2077 9			2 8			
*06		18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	254 1	16894 3	Y	1351	1345 0	2 1		8
							6 4	1486 9			3 8			
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924															
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
-----															
01		14105 X	13758	-0-	-347	-0-	534 1	11417 2	11417 2	Y	1533	1527 0	6 8	2	
							121 4	1686 9	1686 9						
*02		13195 X	12855	-0-	-340	-0-	462 1	10921 3	10921 3	Y	1329	1313 0	8 8	10	
							10 4	1462 9	1462 9						
*03		16306 X	11573	-0-	-4733	-0-	384 1	9782 3	9782 3	Y	1149	1153 0	1 8	5	
							143 4	1264 9	1264 9						
*04		15780 X	11083	-0-	-4697	-0-	346 1	9325 3	9325 3	Y	1246	1245 0	1 8	5	
							41 4	1371 9	1371 9						
*05		13919 X	12285	-0-	-1634	-0-	354 1	10437 3	10437 3	Y	1327	1324 0	2 1	5	
							34 4	1460 9	1460 9			1 8			
06		13320 X	11749	-0-	-1571	-0-	358 1	9812 3	9812 3	Y	1263	1256 0	2 1	7	
							190 4	1389 9	1389 9			3 8			
-----															
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682															
01		18259 X	15728	-0-	-2531	-0-	18 1	14633 2	14633 2	N	979	971 0	1 8	14	
							1077 9								
*02		13746 X	13733	-0-	-13	-0-	25 1	12701 3	12701 3	N	915	904 0	2 8	23	
							1007 9								
*03		14880 X	14011	-0-	-869	-0-	24 1	12912 3	12912 3	N	977	975 0		25	
							1075 9								
*04		15210 X	13600	-0-	-1610	-0-	30 1	12502 3	12502 3	N	971	967 0	1 8	28	
							1068 9								
*05		15717 X	13784	-0-	-1933	-0-	30 1	12771 3	12771 3	N	894	897 0		25	
							983 9								
06		15210 X	12671	-0-	-2539	-0-	26 1	11709 3	11709 3	N	851	850 0	1 8	25	
							936 9								
-----															
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431															
01		19282 X	16655	-0-	-2627	-0-	16 1	15682 2	15682 2	N	870	867 0	1 8	13	
							957 9								
*02		17139 X	15362	-0-	-1777	-0-	28 1	14445 3	14445 3	N	808	798 0	2 8	21	
							889 9								
*03		18042 X	16041	-0-	-2001	-0-	28 1	15110 3	15110 3	N	821	821 0		21	
							903 9								
*04		17460 X	15458	-0-	-2002	-0-	35 1	14554 3	14554 3	N	790	789 0		22	
							869 9								
*05		17236 X	15743	-0-	-1493	-0-	35 1	14821 3	14821 3	N	806	805 0		23	
							887 9								
06		16110 X	15434	-0-	-676	-0-	33 1	14828 3	14828 3	N	521	529 0		15	
							573 9								
-----															
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561															
01		23312 X	18388	-0-	-4924	-0-	33 1	16333 2	16333 2	N	1838	1830 0	4 8	28	
							2022 9								
*02		20097 X	18182	-0-	-1915	-0-	32 1	16795 3	16795 3	N	1232	1226 0	3 8	31	
							1355 9								
*03		19933 X	19344	-0-	-589	-0-	33 1	17726 3	17726 3	N	1441	1434 0	1 8	37	
							1585 9								
*04		19290 X	18752	-0-	-538	-0-	41 1	17192 3	17192 3	N	1381	1378 0	1 8	39	
							1519 9								
*05		19933 X	19215	-0-	-718	-0-	41 1	17511 3	17511 3	N	1512	1507 0	1 8	43	
							1663 9								
06		18810 X	18652	-0-	-158	-0-	38 1	16972 3	16972 3	N	1493	1492 0	1 8	43	
							1642 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FAITH-SANDY		WELL #: M 4H		RRCID -> 288936	COMPL. DATE 12/28/2019	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	6728	- 19009				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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							
*05	14973 X	13642	-0-	-1331	-0-	31	1 12514 3	N	997	1000 0		28		
						1097	9							
06	14370 X	13655	-0-	-715	-0-	30	1 12558 3	N	970	969 0	1 8	28		
						1067	9							

FAITH-SANDY		WELL #: M 3H		RRCID -> 288938	COMPL. DATE 12/28/2019	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	6807	- 19694			
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						
*05	17112 X	15656	-0-	-1456	-0-	35	1 14203 3	N	1289	1284 0	1 8	37	
						1418	9						
06	16170 X	15423	-0-	-747	-0-	33	1 13971 3	N	1290	1289 0	1 8	37	
						1419	9						

FAITH-SAN PEDRO G UNIT		WELL #: I 1H		RRCID -> 289142	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6711	- 14745			
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						
*05	25823 X	24679	-0-	-1144	-0-	352	1 22088 3	N	2035	2021 0	1 8	58	
						2239	9						
06	24990 X	24019	-0-	-971	-0-	339	1 21511 3	N	1972	1971 0	2 8	57	
						2169	9						

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT		WELL #: I 1H		RRCID -> 289144	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6800	- 14916			
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						
*05	22227 X	17795	-0-	-4432	-0-	251	1 15802 3	N	1584	1587 0	1 8	45	
						1742	9						
06	19230 X	17132	-0-	-2098	-0-	239	1 15232 3	N	1510	1510 0	1 8	44	
						1661	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		18352 X	15663	-0-	-2689	-0-	24 1 1439 9	14200 2	N	1308	1300 0	3 8	19	
*02		15892 X	14574	-0-	-1318	-0-	26 1 1313 9	13235 3	N	1194	1179 0	3 8	31	
*03		17050 X	15376	-0-	-1674	-0-	26 1 1451 9	13899 3	N	1319	1315 0	1 8	34	
*04		16500 X	15010	-0-	-1490	-0-	32 1 1495 9	13483 3	N	1359	1353 0	1 8	39	
*05		16058 X	15418	-0-	-640	-0-	33 1 1483 9	13902 3	N	1348	1348 0	1 8	38	
06		15150 X	14626	-0-	-524	-0-	30 1 1376 9	13220 3	N	1251	1252 0	1 8	36	
-----														
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
01		15624 X	15087	-0-	-537	-0-	13808 2	1279 9	N	1163	1157 0	3 8	29	
*02		14094 X	13536	-0-	-558	-0-	25 1 1178 9	12333 3	N	1071	1070 0	2 8	28	
*03		15500 X	13338	-0-	-2162	-0-	24 1 1144 9	12170 3	N	1040	1040 0	1 8	27	
*04		15000 X	12680	-0-	-2320	-0-	30 1 1089 9	11561 3	N	990	988 0	1 8	28	
*05		15097 X	13451	-0-	-1646	-0-	30 1 1180 9	12241 3	N	1073	1070 0		31	
06		14610 X	13296	-0-	-1314	-0-	29 1 1176 9	12091 3	N	1069	1068 0	1 8	31	
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
01		30628 X	27806	-0-	-2822	-0-	136 1 1305 9	26365 2	Y	1186	1198 1		58	
*02		28652 X	25720	-0-	-2932	-0-	130 1 1262 9	24328 3	Y	1147	1179 1	2 8	24	
*03		30628 X	22732	-0-	-7896	-0-	135 1 882 9	21715 3	Y	802	794 1		32	
*04		28410 X	25150	-0-	-3260	-0-	136 1 978 9	24036 3	Y	889	887 1	1 8	33	
*05		27931 X	26311	-0-	-1620	-0-	140 1 1125 9	25046 3	Y	1023	1014 1	1 8	41	
06		26910 X	24504	-0-	-2406	-0-	137 1 1038 9	23329 3	Y	944	878 1		107	
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
01		37510 X	33449	-0-	-4061	-0-	165 1 1396 9	31888 2	Y	1269	1292 1		61	
*02		35090 X	31747	-0-	-3343	-0-	161 1 1471 9	30115 3	Y	1337	1367 1	3 8	28	
*03		37510 X	26979	-0-	-10531	-0-	160 1 968 9	25851 3	Y	880	873 1		35	
*04		34830 X	30364	-0-	-4466	-0-	163 1 1272 9	28929 3	Y	1156	1147 1	1 8	43	
*05		34720 X	31802	-0-	-2918	-0-	170 1 1294 9	30338 3	Y	1176	1171 1	1 8	47	
06		33090 X	29568	-0-	-3522	-0-	166 1 1176 9	28226 3	Y	1069	995 1		121	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		21638 X	19244	-0-	-2394	-0-	93	1	18092	2	Y	963	977	1	54
							1059	9							
*02		20242 X	17849	-0-	-2393	-0-	89	1	16832	3	Y	844	878	1	18
							928	9						2	8
*03		21638 X	18817	-0-	-2821	-0-	111	1	17927	3	Y	708	698	1	28
							779	9							
*04		20610 X	17916	-0-	-2694	-0-	95	1	16894	3	Y	843	839	1	31
							927	9						1	8
*05		20398 X	18177	-0-	-2221	-0-	96	1	17112	3	Y	881	876	1	35
							969	9						1	8
06		18630 X	16297	-0-	-2333	-0-	90	1	15412	3	Y	723	676	1	82
							795	9							
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
01		57164 X	52527	-0-	-4637	-0-	385	1	49506	2	N	2396	2370	1	160
							2636	9						5	8
*02		53476 X	48580	-0-	-4896	-0-	379	1	45547	3	N	2233	2189	1	198
							198	4	2456	9				6	8
*03		57164 X	46524	-0-	-10640	-0-	405	1	44191	3	N	1753	1829	1	121
							1928	9						1	8
*04		54240 X	51085	-0-	-3155	-0-	392	1	48269	3	N	2204	2162	1	161
							2424	9						2	8
*05		54374 X	49442	-0-	-4932	-0-	405	1	46851	3	N	1987	1947	1	200
							2186	9						1	8
06		50820 X	47279	-0-	-3541	-0-	392	1	44881	3	N	1824	1797	1	225
							2006	9						2	8
-----															
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349															
01		30008 X	26248	-0-	-3760	-0-	21	1	23836	2	Y	2169	2161	0	3
							5	4	2386	9				8	8
*02		28072 X	24232	-0-	-3840	-0-	28	1	21978	3	Y	2024	2000	0	15
							2226	9						12	8
*03		30008 X	25100	-0-	-4908	-0-	29	1	23115	3	Y	1772	1778	0	8
							7	4	1949	9				1	8
*04		27720 X	25512	-0-	-2208	-0-	29	1	23358	3	Y	1930	1929	0	7
							2	4	2123	9				2	8
*05		27435 X	607	-0-	-26828	-0-	556	3	51	9	Y	46	53	0	-0-
							14	1	14184	3	Y	694	687	0	4
06		25410 X	14964	-0-	-10446	-0-	3	4	763	9			2	8	
-----															
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
01		65503 X	56730	-0-	-8773	-0-	40	1	52106	2	Y	4159	4142	0	11
							9	4	4575	9				16	8
*02		61219 X	52838	-0-	-8381	-0-	56	1	48389	3	Y	3993	3952	0	29
							1	4	4392	9				23	8
*03		64883 X	58959	-0-	-5924	-0-	60	1	55371	3	Y	3196	3207	0	15
							12	4	3516	9				3	8
*04		64963 X	64963	-0-	-0-	-0-	66	1	60472	3	Y	4019	4014	0	15
							4	4	4421	9				5	8
*05		58776 X	1442	-0-	-57334	-0-	1	1	1338	3	Y	94	109	0	-0-
							103	9							
*06		57060 X	798	-0-	-56262	-0-	1	1	687	3	Y	100	99	0	1
							110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	60778 X	60778	-0-	-0-	-0-	39 1	56304 2	9 4	4426 9	N	4024	4004 0	15 8	8	
*02	57173 X	57173	-0-	-0-	-0-	55 1	53164 3	1 4	3953 9	N	3594	3555 0	21 8	26	
*03	59726 X	59726	-0-	-0-	-0-	61 1	56035 3	12 4	3618 9	N	3289	3296 0	3 8	16	
*04	70074 X	70074	-0-	-0-	-0-	76 1	64548 3	6 4	5444 9	N	4949	4940 0	6 8	19	
*05	41850 X	24066	-0-	-17784	-0-	24 1	22688 3	1 4	1353 9	N	1230	1241 0	2 1	5	
*06	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	55 1	45904 3	15 4	3654 9	N	3322	3295 0	6 1	19	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171															
01	125116 X	110219	-0-	-14897	-0-	107304 2	2915 9	6 4	3342 9	Y	2650	2660 1		71	
*02	117044 X	109551	-0-	-7493	-0-	106505 3	3046 9	1 4	3156 9	Y	2769	2578 0	117 1	139	
*03	125116 X	100051	-0-	-25065	-0-	97444 3	2607 9	1 4	2686 9	Y	2370	2156 0	260 1	92	
*04	120450 X	107430	-0-	-13020	-0-	104476 3	2954 9	3 4	2686 9	Y	2685	2263 0	357 1	155	
*05	132556 X	107755	-0-	-24801	-0-	105034 3	2721 9	1 4	2686 9	Y	2474	2222 0	310 1	96	
06	128280 X	101457	-0-	-26823	-0-	98893 3	2564 9	10 1	9828 3	Y	2331	1775 0	529 1	123	
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232															
01	34441 X	28012	-0-	-6429	-0-	30 1	24634 2	6 4	3342 9	Y	3038	3027 0	12 8	8	
*02	31813 X	25328	-0-	-6485	-0-	35 1	22136 3	1 4	3156 9	Y	2869	2840 0	16 8	21	
*03	33170 X	27376	-0-	-5794	-0-	35 1	24796 3	9 4	2536 9	Y	2305	2313 0	2 8	11	
*04	29700 X	27052	-0-	-2648	-0-	34 1	24329 3	3 4	2686 9	Y	2442	2441 0	3 8	9	
*05	29388 X	673	-0-	-28715	-0-	1 1	575 3	97 9		Y	88	97 0		-0-	
06	27120 X	10398	-0-	-16722	-0-	10 1	9828 3	2 4	558 9	Y	507	502 0	1 1	3	
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458															
01	46686 X	38854	-0-	-7832	-0-	30 1	35334 2	7 4	3483 9	Y	3166	3155 0	12 8	9	
*02	43674 X	33600	-0-	-10074	-0-	38 1	30482 3	1 4	3079 9	Y	2799	2771 0	16 8	21	
*03	45632 X	9753	-0-	-35879	-0-	13 1	8787 3	3 4	950 9	Y	864	880 0	1 8	4	
*04	43440 X	1003	-0-	-42437	-0-	1 1	870 3	132 9		Y	120	124 0		-0-	
*05	42563 X	5	-0-	-42558	-0-	5 3				Y	-0-			-0-	
06	37590 X	-0-	-0-	-37590	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
PGE DOS		WELL #: Z 1H		RRCID ->	291927	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 7911 - 19201		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	40052 X	34696	-0-	-5356	-0-	28 1	31444 2	Y	2925	2914 0	11 8	12
						6 4	3218 9					
*02	37236 X	32082	-0-	-5154	-0-	37 1	29004 3	Y	2764	2740 0	16 8	20
						1 4	3040 9					
*03	39308 X	30044	-0-	-9264	-0-	33 1	27889 3	Y	1923	1932 0	2 8	9
						7 4	2115 9					
*04	36600 X	33124	-0-	-3476	-0-	38 1	30179 3	Y	2640	2636 0	3 8	10
						3 4	2904 9					
*05	36115 X	35137	-0-	-978	-0-	38 1	32847 3	Y	2045	2041 0	4 1	8
						2 4	2250 9					
*06	36668 X	36668	-0-	-0-	-0-	35 1	34676 3	Y	1772	1763 0	3 1	10
						8 4	1949 9					
-----												
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 2H		RRCID ->	293740	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8534 - 18873		
01	206615 X	166309	-0-	-40306	-0-	162848 2	3461 9	N	3146	3144 1		80
*02	193285 X	149896	-0-	-43389	-0-	146753 3	3143 9	N	2857	2667 0	121 1	143
										6 8		
*03	206615 X	134912	-0-	-71703	-0-	132565 3	2347 9	N	2134	1957 0	236 1	83
										1 8		
*04	191280 X	133702	-0-	-57578	-0-	130853 3	2849 9	N	2590	2179 0	344 1	149
										1 8		
*05	180947 X	139522	-0-	-41425	-0-	136788 3	2734 9	N	2485	2226 0	311 1	96
										1 8		
06	160950 X	127486	-0-	-33464	-0-	125002 3	2484 9	N	2258	1722 0	513 1	119
-----												
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 1H		RRCID ->	293816	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8508 - 16360		
01	97154 X	88330	-0-	-8824	-0-	86104 2	2226 9	N	2024	2021 1		52
*02	90886 X	80494	-0-	-10392	-0-	78488 3	2006 9	N	1824	1703 0	77 1	92
										4 8		
*03	97154 X	70683	-0-	-26471	-0-	68878 3	1805 9	N	1641	1488 0	180 1	64
										1 8		
*04	93420 X	79601	-0-	-13819	-0-	77830 3	1771 9	N	1610	1365 0	215 1	93
										1 8		
*05	90520 X	77607	-0-	-12913	-0-	75921 3	1686 9	N	1533	1374 0	192 1	59
										1 8		
06	85470 X	70667	-0-	-14803	-0-	69020 3	1647 9	N	1497	1138 0	339 1	79
-----												
PGE DOS		WELL #: K 2H		RRCID ->	294021	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 8173 - 25432		
01	282782 X	224804	-0-	-57978	-0-	31 1	221259 2	Y	3188	3177 0	12 8	11
						7 4	3507 9					
*02	264538 X	192612	-0-	-71926	-0-	103 1	189514 3	Y	2722	2697 0	16 8	20
						1 4	2994 9					
*03	282782 X	164381	-0-	-118401	-0-	111 1	161186 3	Y	2794	2799 0	2 8	13
						11 4	3073 9					
*04	246210 X	180405	-0-	-65805	-0-	111 1	177194 3	Y	2815	2814 0	3 8	11
						3 4	3097 9					
*05	294159 X	169916	-0-	-124243	-0-	114 1	167064 3	Y	2487	2482 0	4 1	10
						2 4	2736 9					
06	284670 X	85048	-0-	-199622	-0-	60 1	83529 3	Y	1321	1318 0	2 1	8
						6 4	1453 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		111848 X	93757	-0-	-18091	-0-	22 1	91177 2	2553 9	Y	2321	2312 0	9 8		6	
*02		98513 X	83912	-0-	-14601	-0-	54 1	81320 3	2538 9	Y	2307	2283 0	13 8		17	
*03		98177 X	80649	-0-	-17528	-0-	59 1	78418 3	7 4	Y	1968	1974 0	2 8		9	
*04		95010 X	80968	-0-	-14042	-0-	56 1	78497 3	2 4	Y	2194	2192 0	3 8		8	
*05		98177 X	78732	-0-	-19445	-0-	59 1	76615 3	2 4	Y	1869	1865 0	3 1		7	
06		90720 X	73644	-0-	-17076	-0-	58 1	71442 3	9 4	Y	1941	1930 0	3 1		11	
-----																
PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709																
01		251596 X	166699	-0-	-84897	-0-	29 1	163437 2	6 4	Y	2934	2924 0	11 8		9	
*02		207843 X	147590	-0-	-60253	-0-	86 1	144295 3	1 4	Y	2916	2887 0	17 8		21	
*03		215357 X	126418	-0-	-88939	-0-	89 1	123446 3	10 4	Y	2612	2619 0	2 8		12	
*04		190140 X	143857	-0-	-46283	-0-	91 1	140748 3	3 4	Y	2741	2740 0	3 8		10	
*05		224905 X	135817	-0-	-89088	-0-	96 1	132844 3	2 4	Y	2614	2607 0	5 1		10	
06		217650 X	132920	-0-	-84730	-0-	98 1	130041 3	12 4	Y	2517	2502 0	4 1		15	
-----																
PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802																
01		339574 X	300689	-0-	-38885	-0-	46 1	295311 2	11 4	Y	4837	4822 0	19 8		16	
*02		317666 X	244732	-0-	-72934	-0-	139 1	239936 3	1 4	Y	4233	4194 0	24 8		31	
*03		340969 X	202117	-0-	-138852	-0-	143 1	197500 3	15 4	Y	4054	4063 0	3 8		19	
*04		329970 X	234430	-0-	-95540	-0-	148 1	229573 3	5 4	Y	4276	4274 0	5 8		16	
*05		373302 X	222683	-0-	-150619	-0-	157 1	218054 3	4 4	Y	4062	4052 0	7 1		16	
06		361230 X	129688	-0-	-231542	-0-	94 1	127033 3	11 4	Y	2318	2311 0	4 1		14	
-----																
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685																
01		96348 X	83445	-0-	-12903	-0-	22 1	80889 2	5 4	Y	2299	2288 0	9 8		10	
*02		90132 X	74979	-0-	-15153	-0-	48 1	72701 3	2230 9	Y	2027	2010 0	12 8		15	
*03		92504 X	70154	-0-	-22350	-0-	52 1	68206 3	6 4	Y	1718	1724 0	1 8		8	
*04		89280 X	73440	-0-	-15840	-0-	51 1	71180 3	2 4	Y	2006	2004 0	2 8		8	
*05		86831 X	73541	-0-	-13290	-0-	58 1	71165 3	2 4	Y	2105	2099 0	4 1		8	
06		80760 X	69013	-0-	-11747	-0-	55 1	66737 3	9 4	Y	2011	1998 0	4 1		12	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
PGE DOS		WELL #: N 3H		RRCID -> 294205		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8106		- 21989				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	90060	-0-	-41442	-0-	65	1	87674	3	Y	2103	2109	0	2	8	10
						8	4	2313	9							
*04	119910 X	91612	-0-	-28298	-0-	61	1	89139	3	Y	2191	2190	0	3	8	8
						2	4	2410	9							
*05	110980 X	91364	-0-	-19616	-0-	69	1	88907	3	Y	2169	2162	0	4	1	9
						2	4	2386	9							
06	103470 X	83363	-0-	-20107	-0-	60	1	81554	3	Y	1584	1577	0	3	1	9
						7	4	1742	9					4	8	
-----																
PGE BROWNE		WELL #: S 3H		RRCID -> 295172		COMPL. DATE 07/20/2023		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 7929		- 22886				
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	72923	-0-	-57897	-0-	79	1	67878	3	Y	4499	4519	0	4	8	21
						17	4	4949	9							
*04	126600 X	78043	-0-	-48557	-0-	82	1	72217	3	Y	5216	5211	0	6	8	20
						6	4	5738	9							
*05	130820 X	72510	-0-	-58310	-0-	83	1	67036	3	Y	4896	4884	0	9	1	19
						5	4	5386	9					4	8	
06	106680 X	63392	-0-	-43288	-0-	73	1	58271	3	Y	4570	4544	0	8	1	27
						21	4	5027	9					10	8	
-----																
PGE BROWNE		WELL #: S 8H		RRCID -> 295343		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7743		- 22227				
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	36632	-0-	-93258	-0-	38	1	34318	3	Y	2062	2100	0	2	8	10
						8	4	2268	9							
*04	121170 X	37365	-0-	-83805	-0-	32	1	35531	3	Y	1636	1638	0	2	8	6
						2	4	1800	9							
*05	117986 X	66018	-0-	-51968	-0-	77	1	60908	3	Y	4572	4548	0	8	1	18
						4	4	5029	9					4	8	
06	114180 X	54563	-0-	-59617	-0-	64	1	49994	3	Y	4078	4056	0	7	1	24
						19	4	4486	9					9	8	
-----																
PGE BROWNE		WELL #: S 9H		RRCID -> 295346		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 7702		- 21619				
01	81003 X	70354	-0-	-10649	-0-	64	1	62940	2	Y	6668	6644	0	26	8	18
						15	4	7335	9							
*02	75777 X	56568	-0-	-19209	-0-	64	1	51293	3	Y	4736	4692	0	27	8	35
						1	4	5210	9							
*03	81003 X	36912	-0-	-44091	-0-	47	1	33548	3	Y	3005	3024	0	2	8	14
						11	4	3306	9							
*04	78390 X	26232	-0-	-52158	-0-	35	1	23336	3	Y	2598	2599	0	3	8	10
						3	4	2858	9							
*05	75547 X	16287	-0-	-59260	-0-	25	1	14282	3	Y	1798	1796	0	3	1	7
						2	4	1978	9					2	8	
06	68070 X	13497	-0-	-54573	-0-	20	1	11753	3	Y	1561	1552	0	3	1	9
						7	4	1717	9					4	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//	781915											
PGE BROWNE		WELL #: S 4H		RRCID ->	295412	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7857	- 22621		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
01	160301 X	102927	-0-	-57374	-0-	83 1	93470 2	N	8505	8488 0	34 8	23		
						18 4	9356 9							
*02	133748 X	86572	-0-	-47176	-0-	91 1	79407 3	N	6430	6369 0	37 8	47		
						1 4	7073 9							
*03	142972 X	53885	-0-	-89087	-0-	58 1	50227 3	N	3262	3291 0	3 8	15		
						12 4	3588 9							
*04	130800 X	51197	-0-	-79603	-0-	54 1	47392 3	N	3406	3404 0	4 8	13		
						4 4	3747 9							
*05	127875 X	45995	-0-	-81880	-0-	53 1	42561 3	N	3071	3064 0	5 1	12		
						3 4	3378 9			3 8				
06	99600 X	39089	-0-	-60511	-0-	45 1	35952 3	N	2799	2784 0	5 1	16		
						13 4	3079 9			6 8				

  

GATES 010 CHK-B 1286 W		WELL #: 1H		RRCID ->	295423	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8410	- 17746		
01	170500 X	117751	-0-	-52749	-0-	2336 1	106449 2	N	7869	7867 1		251		
						310 4	8656 9							
*02	149002 X	107355	-0-	-41647	-0-	2118 1	97136 3	N	7209	7251 1	9 8	200		
						171 4	7930 9							
*03	159278 X	97636	-0-	-61642	-0-	2127 1	88562 3	N	5935	5881 1	2 8	252		
						418 4	6529 9							
*04	136530 X	102905	-0-	-33625	-0-	2735 1	92678 3	N	6461	6536 1	3 8	174		
						385 4	7107 9							
*05	128495 X	99010	-0-	-29485	-0-	2724 1	89333 3	N	6124	6095 1	2 8	201		
						217 4	6736 9							
06	113940 X	30811	-0-	-83129	-0-	1305 1	27299 3	N	1853	1791 1	3 8	260		
						169 4	2038 9							

  

PGE BROWNE		WELL #: S 5H		RRCID ->	295502	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	7974	- 21835		
01	202058 X	103464	-0-	-98594	-0-	73 1	95125 2	N	7500	7475 0	29 8	21		
						16 4	8250 9							
*02	147030 X	83148	-0-	-63882	-0-	82 1	76936 3	N	5572	5520 0	32 8	41		
						1 4	6129 9							
*03	157170 X	63260	-0-	-93910	-0-	68 1	58898 3	N	3890	3910 0	3 8	18		
						15 4	4279 9							
*04	152100 X	77705	-0-	-74395	-0-	86 1	71442 3	N	5610	5601 0	6 8	21		
						6 4	6171 9							
*05	120869 X	74182	-0-	-46687	-0-	89 1	68249 3	N	5308	5295 0	9 1	21		
						5 4	5839 9			4 8				
06	100140 X	67789	-0-	-32351	-0-	80 1	61999 3	N	5169	5139 0	9 1	30		
						24 4	5686 9			12 8				

  

PGE BROWNE		WELL #: S 6H		RRCID ->	295519	COMPL. DATE	07/22/2023	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	7919	- 22015		
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	67282	-0-	-53246	-0-	71 1	62829 3	N	3970	3988 0	3 8	19		
						15 4	4367 9							
*04	115410 X	71953	-0-	-43457	-0-	77 1	66400 3	N	4973	4967 0	6 8	19		
						6 4	5470 9							
*05	115196 X	67850	-0-	-47346	-0-	79 1	62645 3	N	4656	4645 0	8 1	18		
						4 4	5122 9			4 8				
06	92910 X	63115	-0-	-29795	-0-	70 1	58374 3	N	4229	4205 0	7 1	25		
						19 4	4652 9			10 8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY 788997  
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

*08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 4H			RRCID -> 257867	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 9547	- 14566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	11997 X	9972	-0-	-2025	-0-	552 1	9420 2	Y	-0-			-0-
*09	11040 X	10389	-0-	-651	-0-	557 1	9832 2	Y	-0-			-0-
*10	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	593 1	10882 2	Y	-0-			-0-
11	10530 X	10341	-0-	-189	-0-	520 1	9821 2	Y	-0-			-0-
*12	10881 X	10526	-0-	-355	-0-	524 1	10002 2	Y	-0-			-0-
*01	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	558 1	9458 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	9661	-0-	-689	-0-	472 1	9189 2	Y	-0-			-0-
05	10540 X	8186	-0-	-2354	-0-	379 1	7807 2	Y	-0-			-0-
06	10980 X	9043	-0-	-1937	-0-	436 1	8607 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 7H			RRCID -> 257869	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8997	- 14001			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 1H			RRCID -> 257946	COMPL. DATE 03/26/2012	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 8972	- 14129			
*08	10044 X	9673	-0-	-371	-0-	536 1	9137 2	Y	-0-			-0-
*09	9720 X	6288	-0-	-3432	-0-	335 1	5953 2	Y	-0-			-0-
*10	10044 X	9356	-0-	-688	-0-	485 1	8871 2	Y	-0-			-0-
11	9360 X	4201	-0-	-5159	-0-	207 1	3994 2	Y	-0-			-0-
12	9672 X	2915	-0-	-6757	-0-	147 1	2768 2	Y	-0-			-0-
*01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	291 1	4899 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	4171	-0-	-839	-0-	203 1	3968 2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	3165	-0-	-2012	-0-	146 1	3019 2	Y	-0-			-0-
06	11160 X	5117	-0-	-6043	-0-	246 1	4871 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU2		WELL #: 5H			RRCID -> 257949	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7877	- 12951			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE G		WELL #:		4H	RRCID -> 258147	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 258155	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190		
*08		7874 X	6611	-0-	-1263	-0-	366	1	6245	2	Y	-0-	-0-
*09		7020 X	6310	-0-	-710	-0-	337	1	5973	2	Y	-0-	-0-
*10		7161 X	6541	-0-	-620	-0-	341	1	6200	2	Y	-0-	-0-
*11		6930 X	6584	-0-	-346	-0-	328	1	6256	2	Y	-0-	-0-
*12		7161 X	4247	-0-	-2914	-0-	210	1	4037	2	Y	-0-	-0-
*01		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	195	1	3274	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	6317	-0-	-253	-0-	308	1	6009	2	Y	-0-	-0-
05		6510 X	6157	-0-	-353	-0-	286	1	5871	2	Y	-0-	-0-
06		6300 X	4975	-0-	-1325	-0-	241	1	4734	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 258267	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388 - 14450		
*08		14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	798	1	13611	2	Y	-0-	107
*09		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	700	1	12423	2	Y	-0-	107
10		13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	675	1	12410	2	Y	-0-	107
11		12540 X	12276	-0-	-264	-0-	616	1	11660	2	Y	-0-	107
12		12958 X	12396	-0-	-562	-0-	617	1	11779	2	Y	-0-	107
*01		12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	677	1	11438	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	11332	-0-	-938	-0-	554	1	10778	2	Y	-0-	107
*05		12400 X	11516	-0-	-884	-0-	534	1	10982	2	Y	-0-	107
06		11730 X	11029	-0-	-701	-0-	533	1	10496	2	Y	-0-	107

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997									
SAN AMBROSIA D			WELL #:	1H	RRCID ->	258424	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	6846	PERF.	7356	- 12370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	143 1	2457 2	Y	110	106 0	3 1	3	
						121 9							
*09	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	107 1	1877 2	Y	99	96 0	3 1	3	
						109 9							
*10	2077 X	1252	-0-	-825	-0-	62 1	1140 2	Y	45	43 0	2 1	3	
						50 9							
11	2640 X	2191	-0-	-449	-0-	103 1	1959 2	Y	117	115 0		5	
						129 9							
12	2728 X	1869	-0-	-859	-0-	87 1	1672 2	Y	100	99 0	2 1	4	
						110 9							
*01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	81 1	1368 2	Y	77	75 0	2 1	4	
						85 9							
*02	2117 X	1676	-0-	-441	-0-	76 1	1467 2	Y	121	110 0	2 1	13	
						133 9							
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	106 1	2016 2	Y	149	151 0	1 1	10	
						164 9							
*04	2190 X	1653	-0-	-537	-0-	78 1	1496 2	Y	72	78 0		4	
						79 9							
05	1860 X	1475	-0-	-385	-0-	67 1	1344 2	Y	58	59 0	1 1	2	
						64 9							
06	2220 X	1658	-0-	-562	-0-	75 1	1489 2	Y	85	85 0		2	
						94 9							

SAN AMBROSIA C			WELL #:	1H	RRCID ->	258425	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7129	- 12115
*08	3596 X	1950	-0-	-1646	-0-	107 1	1804 2	Y	35	33 0	2 1	1	
						39 9							
*09	3480 X	2219	-0-	-1261	-0-	111 1	1994 2	Y	104	101 0	1 1	3	
						114 9							
*10	2232 X	1752	-0-	-480	-0-	84 1	1565 2	Y	94	89 0	2 1	6	
						103 9							
11	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	107 1	1993 2	Y	167	165 0	1 1	7	
						184 9							
12	2294 X	1530	-0-	-764	-0-	70 1	1326 2	Y	122	121 0	3 1	5	
						134 9							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	3 1	-0-	
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-	
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			-0-	
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-	
06	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 #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	420	1	7175	2	Y	51	49 0	1 1 1
						56	9						
*09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	297	1	5211	2	Y	42	41 0	1 1 1
						46	9						
*10	3100 N	5181	-0-	2081	2081	264	1	4866	2	Y	46	43 0	1 1 3
						51	9						
11	6987 X	4906	-0-	-2081	-0-	243	1	4613	2	Y	45	46 0	2
						50	9						
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	248	1	4696	2	Y	46	45 0	1 1 2
						51	9						
*01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	265	1	4496	2	Y	46	45 0	1 1 2
						51	9						
02	5365 X	4520	-0-	-845	-0-	224	1	4254	2	Y	38	35 0	1 1 4
						42	9						
03	5177 X	4961	-0-	-216	-0-	239	1	4676	2	Y	42	43 0	3
						46	9						
*04	4920 X	4706	-0-	-214	-0-	227	1	4446	2	Y	30	31 0	2
						33	9						
05	4991 X	4784	-0-	-207	-0-	219	1	4530	2	Y	32	32 0	1
						35	9						
06	4800 X	4677	-0-	-123	-0-	224	1	4421	2	Y	29	29 0	1
						32	9						

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	375	1	6404	2	Y	76	73 0	1 1 2
						84	9						
*09	6240 X	5895	-0-	-345	-0-	315	1	5529	2	Y	46	45 0	2 1 1
						51	9						
*10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	346	1	6334	2	Y	50	47 0	1 1 3
						55	9						
11	6660 X	6187	-0-	-473	-0-	307	1	5830	2	Y	45	46 0	2
						50	9						
12	6882 X	6503	-0-	-379	-0-	322	1	6128	2	Y	48	47 0	1 1 2
						53	9						
*01	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	355	1	5997	2	Y	50	48 0	1 1 3
						55	9						
02	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	295	1	5619	2	Y	48	45 0	1 1 5
						53	9						
03	6727 X	6373	-0-	-354	-0-	310	1	6019	2	Y	40	42 0	3
						44	9						
*04	6300 X	6141	-0-	-159	-0-	297	1	5807	2	Y	34	35 0	2
						37	9						
05	6510 X	6288	-0-	-222	-0-	291	1	5965	2	Y	29	30 0	1
						32	9						
06	6210 X	5685	-0-	-525	-0-	273	1	5392	2	Y	18	19 0	-0-
						20	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	171 101	1 9	3008	2	Y	92	91	0	1	1	2
*08	2356 X	2207	-0-	-149	-0-	-0-	120 83	1 9	2004	2	Y	75	72	0	3	1	2
*09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	125 73	1 9	2192	2	Y	66	64	0	2	1	2
*10	3286 X	1669	-0-	-1617	-0-	-0-	83 51	1 9	1535	2	Y	46	44	0	1	1	3
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-					Y	1	4	0			-0-
*12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

*08	10168 X	9134	-0-	-1034	-0-	-0-	505 43	1 9	8586	2	Y	39	38	0	1	1	1
*09	9840 X	9268	-0-	-572	-0-	-0-	494 59	1 9	8715	2	Y	54	52	0	1	1	2
*10	10168 X	9016	-0-	-1152	-0-	-0-	463 43	1 9	8510	2	Y	39	37	0	1	1	3
11	8850 X	7669	-0-	-1181	-0-	-0-	380 58	1 9	7231	2	Y	53	54	0			2
12	9579 X	2291	-0-	-7288	-0-	-0-	114 23	1 9	2154	2	Y	21	21	0	1	1	1
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	8961 X	-0-	-0-	-8961	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	-0-	349 21	1 9	6858	2	Y	19	19	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

*08	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	-0-	144 72	1 9	2483	2	Y	65	62	0	2	1	2
*09	2670 X	2495	-0-	-175	-0-	-0-	131 68	1 9	2296	2	Y	62	60	0	2	1	2
*10	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	-0-	126 3	1 9	2287	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
11	2640 X	2362	-0-	-278	-0-	-0-	119 3	1 9	2240	2	Y	3	3	0			-0-
12	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	-0-	122 8	1 9	2343	2	Y	7	7	0			-0-
*01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	2316	2	Y	3	3	0			-0-
02	2407 X	2331	-0-	-76	-0-	-0-	117 7	1 9	2207	2	Y	6	5	0			1
03	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	-0-	114 13	1 9	2238	2	Y	12	12	0			1
*04	2400 X	2317	-0-	-83	-0-	-0-	113 4	1 9	2200	2	Y	4	5	0			-0-
05	2480 X	2271	-0-	-209	-0-	-0-	104 4	1 9	2163	2	Y	4	4	0			-0-
06	2400 X	1412	-0-	-988	-0-	-0-	67 19	1 9	1326	2	Y	17	17	0			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA B			WELL #:		1H	RRCID ->	259569	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7355 -	12400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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				
*08		4619 X	4377	-0-	-242	-0-	238 1	4059 2	Y	73	70 0	2 1	2		
							80 9								
*09		4470 X	3771	-0-	-699	-0-	198 1	3489 2	Y	76	74 0	2 1	2		
							84 9								
*10		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	191 1	3510 2	Y	79	74 0	2 1	5		
							87 9								
11		4230 X	28	-0-	-4202	-0-	25 2	3 9	Y	3	7 0	1 1	-0-		
12		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	236 1	4510 2	Y	123	118 0		5		
							135 9								
*01		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	68 1	1133 2	Y	29	29 0	3 1	2		
							32 9								
02		3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-			Y	-0-			2		
03		4867 X	3939	-0-	-928	-0-	190 1	3649 2	Y	91	87 0		6		
							100 9								
*04		4710 X	4045	-0-	-665	-0-	194 1	3761 2	Y	82	84 0		4		
							90 9								
05		4867 X	1770	-0-	-3097	-0-	81 1	1659 2	Y	27	29 0	1 1	1		
							30 9								
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-	1 0		-0-		

  

BRISCOE C			WELL #:		3H	RRCID ->	259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7718 -	12705	
*08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	179 1	3072 2	Y	173	168 0	3 1	4		
							190 9								
*09		11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-			Y	-0-	4 1		-0-		
*10		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			Y	-0-			-0-		
11		11400 X	2315	-0-	-9085	-0-	112 1	2103 2	Y	91	87 0		4		
							100 9								
12		4867 X	2647	-0-	-2220	-0-	127 1	2389 2	Y	119	116 0	2 1	5		
							131 9								
01		T. A.	60	-0-	60	60	59 2	1 9	Y	1	3 0	3 1	-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-			-0-		
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-			-0-		

  

SAN AMBROSIA D			WELL #:		4H	RRCID ->	259598	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7349 -	12853	
*09		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-			-0-		
*10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			-0-		
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-		
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
BRISCOE B			WELL #: 4H		RRCID -> 259766			COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419		
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		
*07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	264 1	4602 2	Y	93	93 0	2 1	2	
						102 9							
*08	5363 X	3259	-0-	-2104	-0-	177 1	3009 2	Y	66	63 0	3 1	2	
						73 9							
*09	5190 X	4957	-0-	-233	-0-	259 1	4568 2	Y	118	114 0	2 1	4	
						130 9							
*10	5301 X	4291	-0-	-1010	-0-	217 1	3953 2	Y	110	104 0	3 1	7	
						121 9							
11	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	209 1	4009 2	Y	135	135 0	1 1	6	
						149 9							
12	5115 X	2966	-0-	-2149	-0-	146 1	2728 2	Y	84	84 0	3 1	3	
						92 9							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 0	2 1	-0-	
*02	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-			-0-	
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 260107			COMPL. DATE 10/09/2016			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970		
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 260119			COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 7321 - 12380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 7075 - 12165		
*08	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	65 1	1107 2	Y	136	131 0	6 1	3
						150 9						
*09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	71 1	1274 2	Y	189	183 0	3 1	6
						208 9						
*10	2108 X	1917	-0-	-191	-0-	86 1	1582 2	Y	226	213 0	4 1	15
						249 9						
11	2040 X	1349	-0-	-691	-0-	59 1	1102 2	Y	171	176 0	2 1	8
						188 9						
12	2108 X	899	-0-	-1209	-0-	40 1	757 2	Y	93	94 0	3 1	4
						102 9						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	130 1	2682 2	Y	109	106 0		3
						120 9						
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	127 1	2505 2	Y	172	171 0		4
						189 9						

BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7664 - 12677	
*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-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
06	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 #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9228 - 14548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	12214 X	7722	-0-	-4492	-0-	426	1	7255	2	Y	37	36	0	1 1	1
						41	9								
*09	11220 X	11094	-0-	-126	-0-	591	1	10459	2	Y	40	39	0	1 1	1
						44	9								
*10	11594 X	11124	-0-	-470	-0-	573	1	10495	2	Y	51	48	0	1 1	3
						56	9								
11	10350 X	10228	-0-	-122	-0-	510	1	9665	2	Y	48	49	0		2
						53	9								
12	11470 X	10229	-0-	-1241	-0-	507	1	9671	2	Y	46	45	0	1 1	2
						51	9								
*01	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	511	1	8632	2	Y	24	24	0	1 1	1
						26	9								
*02	10730 X	9629	-0-	-1101	-0-	480	1	9112	2	Y	34	30	0	1 1	4
						37	9								
03	11129 X	10420	-0-	-709	-0-	509	1	9882	2	Y	26	28	0		2
						29	9								
*04	10230 X	9748	-0-	-482	-0-	475	1	9244	2	Y	26	27	0		1
						29	9								
05	10292 X	9884	-0-	-408	-0-	457	1	9398	2	Y	26	26	0		1
						29	9								
06	10080 X	8252	-0-	-1828	-0-	398	1	7828	2	Y	24	24	0		1
						26	9								
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9314 - 14962					
*08	5549 X	5377	-0-	-172	-0-	297	1	5039	2	Y	37	36	0	1 1	1
						41	9								
*09	5310 X	5169	-0-	-141	-0-	273	1	4849	2	Y	43	42	0	1 1	1
						47	9								
*10	5456 X	5312	-0-	-144	-0-	273	1	4981	2	Y	53	49	0	1 1	4
						58	9								
11	5280 X	5086	-0-	-194	-0-	253	1	4777	2	Y	51	53	0		2
						56	9								
12	5425 X	5230	-0-	-195	-0-	257	1	4915	2	Y	53	52	0	1 1	2
						58	9								
*01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	284	1	4856	2	Y	55	53	0	1 1	3
						61	9								
02	4988 X	4869	-0-	-119	-0-	239	1	4576	2	Y	49	46	0	1 1	5
						54	9								
03	5301 X	5096	-0-	-205	-0-	247	1	4805	2	Y	40	42	0		3
						44	9								
*04	5100 X	5057	-0-	-43	-0-	245	1	4777	2	Y	32	33	0		2
						35	9								
05	5239 X	5173	-0-	-66	-0-	239	1	4901	2	Y	30	31	0		1
						33	9								
06	5040 X	4818	-0-	-222	-0-	230	1	4554	2	Y	31	31	0		1
						34	9								
BRISCOE B (SA5)		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7396 - 13052					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE C (SA3)		WELL #: 5H			RRCID -> 260334				COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 12447		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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	
*08	4154 X	2466	-0-	-1688	-0-	138	1	2313	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*09	3870 X	2122	-0-	-1748	-0-	111	1	1999	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	4076	2	Y	28	26	0	2
						31	9							
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	181	1	3409	2	Y	114	111	0	5
						125	9							
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	141	1	2673	2	Y	41	42	0	2
						45	9						2	1
*01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	Y	24	24	0	1
						26	9						1	1
02	4060 X	2513	-0-	-1547	-0-	125	1	2363	2	Y	23	21	0	2
						25	9							
03	4340 X	2932	-0-	-1408	-0-	142	1	2766	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
*04	3720 X	2495	-0-	-1225	-0-	119	1	2361	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
05	2852 X	724	-0-	-2128	-0-	33	1	691	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	2850 X	949	-0-	-1901	-0-	46	1	895	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

GALVAN RANCH		WELL #: 21H			RRCID -> 260377				COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485	
*07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	459	1	7987	2	Y	32	32	0	1
						35	9						1	1
*08	8773 X	8027	-0-	-746	-0-	443	1	7551	2	Y	30	29	0	1
						33	9							
*09	8490 X	8126	-0-	-364	-0-	432	1	7665	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
10	8494 X	8193	-0-	-301	-0-	423	1	7735	2	Y	32	30	0	2
						35	9							
11	8220 X	7894	-0-	-326	-0-	395	1	7454	2	Y	41	41	0	2
						45	9							
12	8494 X	8076	-0-	-418	-0-	399	1	7620	2	Y	52	51	0	2
						57	9						1	1
*01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	423	1	7151	2	Y	27	27	0	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	7172	-0-	-718	-0-	350	1	6822	2	Y	-0-			1
05	8091 X	7622	-0-	-469	-0-	353	1	7269	2	Y	-0-			1
06	7740 X	7697	-0-	-43	-0-	373	1	7324	2	Y	-0-			1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 11H		RRCID -> 260441	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 7692 - 12719							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320						
*08	806 X	799	-0-	-7	-0-	43 1 6 9	750 2	Y	5	5	0					-0-
*09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	61 1 66 9	1122 2	Y	-0-	60	56	0				-0-
10	2604 X	1249	-0-	-1355	-0-	26 1 25 9	500 2	Y	23	25	0	1	1			4
11	2520 X	551	-0-	-1969	-0-	111 1 98 9		Y	-0-	89	84	0				1
*12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	17 1 8 9	1849 2	Y	7	9	0	2	1			-0-
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	323 2	Y	3	4	0					5
*02	1160 X	348	-0-	-812	-0-	74 2	1307 2	Y	3	4	0					-0-
03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	1980 X	74	-0-	-1906	-0-			Y	-0-							-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-							-0-
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620						
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
SAN AMBROSIA D (SA9)				WELL #:	5H	RRCID ->	260538	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7220	- 11692
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2976 X	2445 -0-	-531	-0-	124 1	2119 2	Y	184	177 0	5 1	5			
					202 9									
*09	2880 X	1224 -0-	-1656	-0-	60 1	1073 2	Y	83	80 0	5 1	3			
					91 9									
*10	2232 X	2067 -0-	-165	-0-	100 1	1820 2	Y	134	126 0	2 1	9			
					147 9									
11	2370 X	1950 -0-	-420	-0-	88 1	1707 2	Y	141	143 0	1 1	6			
					155 9									
12	2449 X	2413 -0-	-36	-0-	110 1	2099 2	Y	185	181 0	3 1	7			
					204 9									
*01	2295 X	2295 -0-	-0-	-0-	117 1	2004 2	Y	158	153 0	4 1	8			
					174 9									
02	2187 X	2187 -0-	-0-	-0-	102 1	1902 2	Y	166	153 0	3 1	18			
					183 9									
03	2418 X	2351 -0-	-67	-0-	107 1	2066 2	Y	162	169 0	1 1	10			
					178 9									
*04	2340 X	2213 -0-	-127	-0-	103 1	1958 2	Y	138	140 0	1 1	7			
					152 9									
05	2418 X	1984 -0-	-434	-0-	88 1	1787 2	Y	99	102 0	1 1	3			
					109 9									
06	2280 X	1793 -0-	-487	-0-	82 1	1626 2	Y	77	78 0		2			
					85 9									

BRISCOE R (SA25)				WELL #:	2H	RRCID ->	260584	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7801	- 12490
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			

BRISCOE G				WELL #:	8H	RRCID ->	260600	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7729	- 13287
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
11	T. A.	-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-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			

BRISCOE G				WELL #:	12H	RRCID ->	261412	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8937	- 12585
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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				
*08	5115 X	3707	-0-	-1408	-0-	202 1	3446 2	Y	54	52 0	2 1	1
						59 9						
*09	3840 X	3444	-0-	-396	-0-	180 1	3206 2	Y	53	51 0	1 1	2
						58 9						
*10	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	186 1	3417 2	Y	62	59 0	1 1	4
						68 9						
11	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	167 1	3175 2	Y	59	59 0	1 1	3
						65 9						
12	3968 X	3607	-0-	-361	-0-	179 1	3353 2	Y	68	67 0	1 1	3
						75 9						
*01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	190 1	3191 2	Y	78	76 0	1 1	4
						86 9						
02	3422 X	3214	-0-	-208	-0-	158 1	2998 2	Y	53	49 0	2 1	6
						58 9						
03	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	163 1	3167 2	Y	50	53 0		3
						55 9						
*04	3480 X	2971	-0-	-509	-0-	143 1	2789 2	Y	35	36 0		2
						39 9						
05	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	152 1	3117 2	Y	37	38 0		1
						41 9						
06	3360 X	3074	-0-	-286	-0-	147 1	2890 2	Y	34	34 0		1
						37 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586				
*08	4340 X	2804	-0-	-1536	-0-	154 1	2599 2	Y	46	44 0	2 1	1
						51 9						
*09	3900 X	2758	-0-	-1142	-0-	145 1	2552 2	Y	55	53 0	1 1	2
						61 9						
*10	3565 X	2664	-0-	-901	-0-	135 1	2468 2	Y	55	52 0	1 1	4
						61 9						
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	130 1	2508 2	Y	51	53 0		2
						56 9						
12	2945 X	2745	-0-	-200	-0-	132 1	2548 2	Y	59	58 0	1 1	2
						65 9						
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	150 1	2541 2	Y	58	56 0	1 1	3
						64 9						
*02	2668 X	2546	-0-	-122	-0-	125 1	2359 2	Y	56	52 0	1 1	6
						62 9						
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	137 1	2689 2	Y	62	64 0		4
						68 9						
*04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	136 1	2614 2	Y	74	74 0		4
						81 9						
05	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	119 1	2461 2	Y	48	50 0	1 1	1
						53 9						
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	147 1	2901 2	Y	74	73 0		2
						81 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*08	8370 X	7235	-0-	-1135	-0-	401	1	6800	2	Y	31	29 0	2 1	1
						34	9							
*09	7410 X	6790	-0-	-620	-0-	364	1	6426	2	Y	-0-	1 1		-0-
10	7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	341	1	6234	2	Y	41	38 0		3
						45	9							
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
12	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-					Y	-0-			-0-
03	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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						
*08	5704 X	3307	-0-	-2397	-0-	179	1	3070	2	Y	53	51 0	1 1	1
						58	9							
*09	4590 X	2899	-0-	-1691	-0-	156	1	2743	2	Y	-0-	1 1		-0-
*10	4092 X	2927	-0-	-1165	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2643	-0-	-567	-0-	130	1	2509	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
12	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	146	1	2734	2	Y	-0-			-0-
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	150	1	2526	2	Y	67	63 0		4
						74	9							
02	2813 X	2432	-0-	-381	-0-	122	1	2298	2	Y	11	13 0	1 1	1
						12	9							
03	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	134	1	2558	2	Y	-0-	1 0		-0-
*04	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	119	1	2461	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2485	-0-	-185	-0-	120	1	2355	2	Y	9	9 0		-0-
						10	9							

BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7234 - 12554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2821 X	2141	-0-	-680	-0-	114	1	1943	2	Y	76	73 0	3 1 2
						84	9						
*09	2730 X	2182	-0-	-548	-0-	110	1	1970	2	Y	93	90 0	2 1 3
						102	9						
*10	2821 X	1566	-0-	-1255	-0-	76	1	1405	2	Y	77	73 0	2 1 5
						85	9						
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	1	5 0	1 1 -0-
*12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-		-0-
*03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9761 - 14483			
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9803 - 14669			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1912	-0-	1912	1912	93	1	1819	2	Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	1060	-0-	1060	2972	50	1	1010	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	60	-0-	60	3032	60	2			Y	-0-		-0-
06	3032 X	-0-	-0-	-3032	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 9796 - 14557			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	713 X	266	-0-	-447	-0-	16	1	248	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*09	600 X	368	-0-	-232	-0-	17	1	348	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*10	620 X	553	-0-	-67	-0-	28	1	522	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	522 X	440	-0-	-82	-0-	20	1	416	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
03	558 X	304	-0-	-254	-0-	16	1	281	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

*08	17236 X	6773	-0-	-10463	-0-	373	1	6369	2	Y	28	27 0	2 1	1
						31	9							
*09	16710 X	10344	-0-	-6366	-0-	552	1	9744	2	Y	44	43 0	1 1	1
						48	9							
*10	17267 X	8324	-0-	-8943	-0-	432	1	7892	2	Y	-0-	1 1		-0-
*11	10740 X	7614	-0-	-3126	-0-	380	1	7234	2	Y	-0-			-0-
12	11098 X	617	-0-	-10481	-0-	29	1	588	2	Y	-0-			-0-
*01	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	711	1	12067	2	Y	7	7 0		-0-
						8	9							
02	10005 X	9043	-0-	-962	-0-	447	1	8545	2	Y	46	41 0		5
						51	9							
03	8339 X	8311	-0-	-28	-0-	405	1	7869	2	Y	34	37 0		2
						37	9							
*04	12360 X	6659	-0-	-5701	-0-	323	1	6312	2	Y	22	23 0		1
						24	9							
05	12772 X	9042	-0-	-3730	-0-	415	1	8593	2	Y	31	31 0		1
						34	9							
06	12360 X	8061	-0-	-4299	-0-	387	1	7641	2	Y	30	30 0		1
						33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 264607	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 8343	- 13540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	T. A.	2011	-0-	2011	4578	110 1	1872 2	Y	26
						29 9			25 0
*09	T. A.	2063	-0-	2063	6641	110 1	1901 2	Y	47
						52 9			46 0
*10	T. A.	1905	-0-	1905	8546	96 1	1761 2	Y	44
						48 9			41 0
11	T. A.	1764	-0-	1764	10310	83 1	1604 2	Y	70
						77 9			70 0
12	T. A.	2050	-0-	2050	12360	99 1	1894 2	Y	52
						57 9			52 0
*01	14315 X	1955	-0-	-12360	-0-	105 1	1769 2	Y	74
						81 9			71 0
02	2001 X	1949	-0-	-52	-0-	93 1	1802 2	Y	49
						54 9			47 0
03	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	94 1	1840 2	Y	45
						50 9			47 0
*04	1980 X	1947	-0-	-33	-0-	94 1	1810 2	Y	39
						43 9			40 0
05	2077 X	1991	-0-	-86	-0-	88 1	1861 2	Y	38
						42 9			39 0
06	2010 X	1837	-0-	-173	-0-	87 1	1685 2	Y	59
						65 9			59 0

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7498	PERF. N/A
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

BRISCOE G		WELL #:		7H	RRCID -> 264689	COMPL. DATE 06/26/2016	TOTAL DEPTH 7329	PERF. 8459	- 11871
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	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 #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*08	28148 X	13706	-0-	-14442	-0-	758	1	12896	2	Y	47	45 0 1 1 1
						52	9					
*09	25260 X	17192	-0-	-8068	-0-	919	1	16201	2	Y	65	63 0 1 1 2
						72	9					
*10	24831 X	19303	-0-	-5528	-0-	1000	1	18252	2	Y	46	44 0 1 1 3
						51	9					
11	23100 X	20344	-0-	-2756	-0-	1015	1	19252	2	Y	70	70 0 3
						77	9					
12	22383 X	22383	-0-	-0-	-0-	1114	1	21232	2	Y	34	35 0 1 1 1
						37	9					
*01	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	1175	1	19887	2	Y	53	50 0 1 1 3
						58	9					
02	19662 X	15625	-0-	-4037	-0-	771	1	14672	2	Y	165	149 0 1 1 18
						182	9					
03	22382 X	17524	-0-	-4858	-0-	852	1	16638	2	Y	31	46 0 1 1 2
						34	9					
*04	21660 X	19826	-0-	-1834	-0-	971	1	18844	2	Y	10	11 0 1
						11	9					
05	22382 X	19422	-0-	-2960	-0-	901	1	18519	2	Y	2	2 0 -0-
						2	9					
06	20430 X	18095	-0-	-2335	-0-	874	1	17217	2	Y	4	4 0 -0-
						4	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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				
*08	15531 X	15064	-0-	-467	-0-	835	1	14229	2	Y	-0-	-0-
*09	15030 X	14165	-0-	-865	-0-	759	1	13406	2	Y	-0-	-0-
10	16616 X	13904	-0-	-2712	-0-	718	1	13185	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
11	16080 X	14553	-0-	-1527	-0-	729	1	13824	2	Y	-0-	-0-
12	16616 X	14583	-0-	-2033	-0-	726	1	13857	2	Y	-0-	-0-
*01	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	799	1	13526	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	13740	-0-	-810	-0-	671	1	13069	2	Y	-0-	-0-
05	14570 X	14057	-0-	-513	-0-	651	1	13406	2	Y	-0-	-0-
06	13860 X	13673	-0-	-187	-0-	658	1	13015	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	177	1	3005 2	Y	227	219	0	7 1	6
						250	9							
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	169	1	2990 2	Y	188	182	0	6 1	6
						207	9							
*10	4061 X	3193	-0-	-868	-0-	155	1	2842 2	Y	178	168	0	4 1	12
						196	9							
11	3930 X	3183	-0-	-747	-0-	152	1	2885 2	Y	133	137	0	2 1	6
						146	9							
12	4061 X	3138	-0-	-923	-0-	146	1	2742 2	Y	227	222	0	2 1	9
						250	9							
*01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	158	1	2650 2	Y	228	220	0	5 1	12
						251	9							
*02	3248 X	2688	-0-	-560	-0-	131	1	2492 2	Y	59	61	0	4 1	6
						65	9							
03	3286 X	3171	-0-	-115	-0-	143	1	2771 2	Y	234	225	0		15
						257	9							
*04	3180 X	2871	-0-	-309	-0-	131	1	2541 2	Y	181	186	0	1 1	9
						199	9							
05	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	119	1	2465 2	Y	175	177	0	2 1	5
						193	9							
06	3060 X	2987	-0-	-73	-0-	133	1	2624 2	Y	209	209	0		5
						230	9							

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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	
*08	3317 X	1894	-0-	-1423	-0-	107	1	1787 2	Y	-0-	-0-
*09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	217	1	3842 2	Y	14	14 0
						15	9				
*10	3317 X	2681	-0-	-636	-0-	137	1	2544 2	Y	-0-	-0-
11	2130 X	2048	-0-	-82	-0-	102	1	1946 2	Y	-0-	-0-
12	4216 X	1907	-0-	-2309	-0-	94	1	1813 2	Y	-0-	-0-
*01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108 2	Y	-0-	-0-
02	3944 X	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	1335	-0-	-705	-0-	64	1	1271 2	Y	-0-	-0-
05	1922 X	1492	-0-	-430	-0-	69	1	1423 2	Y	-0-	-0-
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	91	1	1780 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A401H		RRCID -> 265240	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 9616	- 13450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	6014 X	4967	-0-	-1047	-0-	266	1	4566	2	Y	123	119	0	4	1	3
						135	9									
*09	5550 X	4583	-0-	-967	-0-	241	1	4250	2	Y	84	81	0	3	1	3
						92	9									
10	5456 X	4632	-0-	-824	-0-	237	1	4305	2	Y	82	77	0	2	1	6
						90	9									
11	5100 X	4389	-0-	-711	-0-	211	1	4049	2	Y	117	117	0	1	1	5
						129	9									
12	5115 X	4089	-0-	-1026	-0-	199	1	3790	2	Y	91	90	0	2	1	4
						100	9									
*01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	166	1	2813	2	Y	34	34	0	2	1	2
						37	9									
02	4437 X	4383	-0-	-54	-0-	209	1	3991	2	Y	166	149	0	1	1	18
						183	9									
03	4619 X	4366	-0-	-253	-0-	205	1	4021	2	Y	127	136	0	1	1	8
						140	9									
*04	4380 X	4114	-0-	-266	-0-	195	1	3814	2	Y	95	98	0			5
						105	9									
05	4650 X	4094	-0-	-556	-0-	186	1	3840	2	Y	62	64	0	1	1	2
						68	9									
06	4500 X	3869	-0-	-631	-0-	181	1	3631	2	Y	52	53	0			1
						57	9									

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH		7498		PERF. 7804		- 13241		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH		9424		PERF. 9890		- 14804		
*08	5797 X	4697	-0-	-1100	-0-	254	1	4326	2	Y	106	102	0	3	1	3
						117	9									
*09	5250 X	4030	-0-	-1220	-0-	210	1	3696	2	Y	113	110	0	3	1	3
						124	9									
*10	5425 X	4257	-0-	-1168	-0-	214	1	3903	2	Y	127	119	0	2	1	9
						140	9									
11	4890 X	4027	-0-	-863	-0-	195	1	3679	2	Y	139	141	0	1	1	6
						153	9									
12	4867 X	3558	-0-	-1309	-0-	170	1	3242	2	Y	133	131	0	3	1	5
						146	9									
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	23	24	0	3	1	1
						25	9									
02	3973 X	2898	-0-	-1075	-0-	131	1	2508	2	Y	235	210	0	1	1	25
						259	9									
03	4247 X	2835	-0-	-1412	-0-	128	1	2464	2	Y	221	231	0	1	1	14
						243	9									
*04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	1	14	0	1	1	-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8267 - 13357		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*08	8866 X	4619	-0-	-4247	-0-	252 1	4299 2	Y	62	59 0	2 1	2
*09	8580 X	4278	-0-	-4302	-0-	226 1	3983 2	Y	63	61 0	2 1	2
*10	8866 X	4173	-0-	-4693	-0-	213 1	3885 2	Y	68	64 0	1 1	5
11	5010 X	4093	-0-	-917	-0-	201 1	3815 2	Y	70	71 0	1 1	3
12	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	208 1	4013 2	Y	77	76 0	1 1	3
*01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	232 1	3908 2	Y	73	70 0	2 1	4
*02	4147 X	3763	-0-	-384	-0-	184 1	3510 2	Y	63	59 0	1 1	7
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	209 1	4084 2	Y	68	71 0		4
*04	4170 X	4126	-0-	-44	-0-	196 1	3875 2	Y	50	51 0		3
05	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	187 1	3881 2	Y	46	47 0		1
06	4230 X	4055	-0-	-175	-0-	193 1	3808 2	Y	49	49 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9780 - 15342		
*08	4185 X	3740	-0-	-445	-0-	204 1	3490 2	Y	42	41 0	1 1	1
*09	4050 X	2346	-0-	-1704	-0-	125 1	2184 2	Y	34	33 0	1 1	1
*10	4185 X	2654	-0-	-1531	-0-	135 1	2469 2	Y	45	42 0	1 1	3
11	3630 X	2471	-0-	-1159	-0-	123 1	2296 2	Y	47	48 0		2
12	3751 X	2359	-0-	-1392	-0-	115 1	2197 2	Y	43	42 0	1 1	2
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	99 1	1701 2	Y	40	39 0	1 1	2
02	2494 X	2204	-0-	-290	-0-	108 1	2055 2	Y	37	34 0	1 1	4
03	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	220 1	4327 2	Y	27	29 0		2
*04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	170 1	3348 2	Y	44	44 0		2
05	2356 X	138	-0-	-2218	-0-	2 1	135 2	Y	1	3 0		-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	1 9		Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D (SA1)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 6789		PERF. 7211 - 12207		
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	841	-0-	841	841	48 1	790 2	Y	3	3 0		-0-
02	3119 X	2278	-0-	-841	-0-	111 1	2115 2	Y	47	42 0		5
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	134 1	2590 2	Y	286	273 0		18
*04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	315 9	718 2	Y	172	180 0	1 1	9
05	2418 X	1445	-0-	-973	-0-	189 9	1137 2	Y	229	230 0	2 1	6
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	252 9		Y	-0-	6 0		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630								
*08	11494 X	3292	-0-	-8202	-0-	177 1	3034 2	Y	74	71	0	3	1			2
						81 9										
*09	3480 X	3011	-0-	-469	-0-	157 1	2753 2	Y	92	89	0	2	1			3
						101 9										
*10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	197 1	3584 2	Y	102	96	0	2	1			7
						112 9										
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	180 1	3379 2	Y	106	107	0	1	1			5
						117 9										
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	179 1	3356 2	Y	111	110	0	2	1			4
						122 9										
*01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	189 1	3176 2	Y	99	96	0	2	1			5
						109 9										
02	3654 X	2976	-0-	-678	-0-	144 1	2735 2	Y	88	82	0	2	1			9
						97 9										
03	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	171 1	3319 2	Y	88	90	0	1	1			6
						97 9										
*04	3690 X	3464	-0-	-226	-0-	165 1	3221 2	Y	71	73	0					4
						78 9										
05	3658 X	3342	-0-	-316	-0-	152 1	3117 2	Y	66	67	0	1	1			2
						73 9										
06	3480 X	3290	-0-	-190	-0-	155 1	3050 2	Y	77	77	0					2
						85 9										

BRISCOE G (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 266860		COMPL. DATE 08/19/2021		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	7254 X	6345	-0-	-909	-0-	346 1	5901 2	Y	89	86 0	3 1 2
						98 9					
*09	7020 X	6766	-0-	-254	-0-	356 1	6288 2	Y	111	108 0	2 1 3
						122 9					
*10	7254 X	6425	-0-	-829	-0-	325 1	5961 2	Y	126	118 0	2 1 9
						139 9					
11	6990 X	6227	-0-	-763	-0-	305 1	5765 2	Y	143	145 0	1 1 6
						157 9					
12	7223 X	6372	-0-	-851	-0-	307 1	5883 2	Y	165	162 0	3 1 6
						182 9					
*01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	337 1	5672 2	Y	268	256 0	4 1 14
						295 9					
*02	6554 X	5820	-0-	-734	-0-	282 1	5371 2	Y	152	145 0	5 1 16
						167 9					
03	6448 X	5174	-0-	-1274	-0-	247 1	4813 2	Y	104	112 0	1 1 7
						114 9					
*04	6240 X	4691	-0-	-1549	-0-	227 1	4406 2	Y	53	57 0	3
						58 9					
05	6386 X	2323	-0-	-4063	-0-	107 1	2192 2	Y	22	24 0	1
						24 9					
06	6090 X	2879	-0-	-3211	-0-	139 1	2699 2	Y	37	37 0	1
						41 9					

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136			
*08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	311 1	5250 2	Y	59	57 0	2 1 1
						65 9					
*09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	295 1	5200 2	Y	64	61 0	2 1 2
						70 9					
*10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	288 1	5303 2	Y	67	63 0	1 1 5
						74 9					
11	5460 X	5438	-0-	-22	-0-	268 1	5086 2	Y	76	77 0	1 1 3
						84 9					
12	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	274 1	5214 2	Y	84	83 0	1 1 3
						92 9					
*01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	284 1	4868 2	Y	83	80 0	2 1 4
						91 9					
02	5394 X	5167	-0-	-227	-0-	254 1	4836 2	Y	70	65 0	2 1 7
						77 9					
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	277 1	5415 2	Y	69	72 0	4
						76 9					
*04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	264 1	5154 2	Y	57	58 0	3
						63 9					
05	5580 X	5472	-0-	-108	-0-	250 1	5150 2	Y	65	66 0	2
						72 9					
06	5580 X	5566	-0-	-14	-0-	267 1	5241 2	Y	53	54 0	1
						58 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	3658 X	3324	-0-	-334	-0-	179 1	3065 2	Y	73	70 0	2 1	2
						80 9						
*09	3540 X	3427	-0-	-113	-0-	179 1	3156 2	Y	84	81 0	2 1	3
						92 9						
*10	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	181 1	3328 2	Y	64	61 0	2 1	4
						70 9						
11	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	171 1	3233 2	Y	93	92 0	1 1	4
						102 9						
12	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	173 1	3303 2	Y	103	101 0	2 1	4
						113 9						
*01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	194 1	3223 2	Y	95	92 0	2 1	5
						105 9						
*02	3393 X	3372	-0-	-21	-0-	163 1	3103 2	Y	96	89 0	2 1	10
						106 9						
03	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	147 1	2837 2	Y	114	116 0	1 1	7
						125 9						
*04	3510 X	2271	-0-	-1239	-0-	103 1	2019 2	Y	135	135 0		7
						149 9						
05	3596 X	3082	-0-	-514	-0-	138 1	2773 2	Y	155	157 0	1 1	4
						171 9						
06	3480 X	2384	-0-	-1096	-0-	109 1	2162 2	Y	103	104 0		3
						113 9						

BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798				
*08	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	150 1	2539 2	Y	30	29 0		1
						33 9						
*09	3000 X	2724	-0-	-276	-0-	142 1	2499 2	Y	75	73 0	1 1	2
						83 9						
*10	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	137 1	2546 2	Y	43	40 0	2 1	3
						47 9						
11	2640 X	2556	-0-	-84	-0-	124 1	2353 2	Y	72	72 0		3
						79 9						
12	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	131 1	2520 2	Y	71	70 0	1 1	3
						78 9						
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	149 1	2491 2	Y	58	57 0	1 1	3
						64 9						
02	2639 X	2509	-0-	-130	-0-	122 1	2307 2	Y	73	67 0	1 1	8
						80 9						
03	2728 X	516	-0-	-2212	-0-	23 1	481 2	Y	11	18 0		1
						12 9						
*04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-			-0-
06	2610 X	1421	-0-	-1189	-0-	68 1	1353 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 8100 - 12758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	5115 X	4675	-0-	-440	-0-	252	1	4321	2	Y	93	90 0	3 1	2
						102	9							
*09	4950 X	4467	-0-	-483	-0-	231	1	4108	2	Y	116	112 0	2 1	4
						128	9							
*10	5115 X	4603	-0-	-512	-0-	229	1	4222	2	Y	138	130 0	3 1	9
						152	9							
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	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	237	1	3989	2	Y	1230	1167 0	3 1	66
						1353	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-	2 0		-0-
*04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415 - 12023				
*08	T. A.	2583	-0-	2583	4584	139	1	2359	2	Y	77	75 0	2 1	2
						85	9							
*09	T. A.	2388	-0-	2388	6972	124	1	2167	2	Y	88	85 0	2 1	3
						97	9							
*10	T. A.	2366	-0-	2366	9338	121	1	2182	2	Y	57	54 0	2 1	4
						63	9							
11	T. A.	2235	-0-	2235	11573	109	1	2050	2	Y	69	70 0		3
						76	9							
12	T. A.	2198	-0-	2198	13771	107	1	2022	2	Y	63	63 0	1 1	2
						69	9							
*01	16030 X	2259	-0-	-13771	-0-	119	1	2066	2	Y	67	64 0	1 1	4
						74	9							
*02	2320 X	2102	-0-	-218	-0-	102	1	1931	2	Y	63	59 0	1 1	7
						69	9							
03	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	107	1	2056	2	Y	62	65 0		4
						68	9							
*04	2250 X	1969	-0-	-281	-0-	94	1	1825	2	Y	45	47 0		2
						50	9							
05	2263 X	1814	-0-	-449	-0-	83	1	1696	2	Y	32	33 0		1
						35	9							
06	2190 X	1627	-0-	-563	-0-	76	1	1505	2	Y	42	42 0		1
						46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2263 X	2071	-0-	-192	-0-	114 1	1939 2	Y	16	16 0	-0-
						18 9					
*09	2130 X	2093	-0-	-37	-0-	110 1	1966 2	Y	15	15 0	-0-
						17 9					
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	114 1	2132 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	109 1	2076 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	112 1	2118 2	Y	11	11 0	-0-
						12 9					
*01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	117 1	2000 2	Y	17	16 0	1
						19 9					
02	2117 X	1712	-0-	-405	-0-	84 1	1615 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	112 1	2159 2	Y	23	23 0	1
						25 9					
*04	2190 X	2155	-0-	-35	-0-	104 1	2039 2	Y	11	11 0	1
						12 9					
05	2232 X	2190	-0-	-42	-0-	103 1	2077 2	Y	9	10 0	-0-
						10 9					
06	2220 X	2076	-0-	-144	-0-	100 1	1962 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592			
*08	15407 X	15028	-0-	-379	-0-	833 1	14191 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
*09	14790 X	13442	-0-	-1348	-0-	718 1	12694 2	Y	27	26 0	1
						30 9					
*10	15903 X	13173	-0-	-2730	-0-	675 1	12429 2	Y	63	59 0	1 1 4
						69 9					
11	15390 X	12760	-0-	-2630	-0-	639 1	12112 2	Y	8	11 0	1 1 -0-
						9 9					
12	15903 X	13469	-0-	-2434	-0-	669 1	12790 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
*01	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	699 1	11849 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
02	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	669 1	12758 2	Y	7	6 0	1
						8 9					
03	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	685 1	13306 2	Y	6	7 0	-0-
						7 9					
*04	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	644 1	12505 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
05	14353 X	12752	-0-	-1601	-0-	591 1	12158 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
06	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	681 1	13408 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	355	-0-	355	355	17	1	325	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016			TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	155 X	132	-0-	-23	-0-	3	1	128	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
*12	124 X	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	179	-0-	179	179	6	1	162	2	Y	10	9 0	1
						11	9						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-	1 0	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-		-0-
06	179 X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	125	-0-	125	125	1	1	124	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-		-0-
*06	125 X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325				
*08	8091 X	7593	-0-	-498	-0-	420	1	7173	2	Y	-0-		-0-
*09	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	421	1	7457	2	Y	-0-		-0-
10	8184 X	7792	-0-	-392	-0-	404	1	7381	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
11	7920 X	7394	-0-	-526	-0-	368	1	7002	2	Y	22	21 0	1
						24	9						
12	8184 X	7891	-0-	-293	-0-	378	1	7226	2	Y	261	251 0	1 1
						287	9						10
*01	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	424	1	7177	2	Y	24	27 0	6 1
						26	9						1
*02	7627 X	7177	-0-	-450	-0-	358	1	6795	2	Y	22	20 0	1 1
						24	9						2
03	7905 X	7705	-0-	-200	-0-	375	1	7315	2	Y	14	15 0	1
						15	9						
*04	7650 X	7415	-0-	-235	-0-	356	1	6963	2	Y	87	84 0	4
						96	9						
05	7905 X	7304	-0-	-601	-0-	339	1	6959	2	Y	5	8 0	1 1
						6	9						-0-
06	7470 X	522	-0-	-6948	-0-	25	1	496	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	489 1	8337 2	Y	-0-	-0-
*09	8370 X	7136	-0-	-1234	-0-	382 1	6754 2	Y	-0-	-0-
10	8060 X	7815	-0-	-245	-0-	407 1	7408 2	Y	-0-	-0-
11	8550 X	7554	-0-	-996	-0-	380 1	7174 2	Y	-0-	-0-
*12	8835 X	7802	-0-	-1033	-0-	390 1	7412 2	Y	-0-	-0-
*01	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	434 1	7324 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	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	401 1	7744 2	Y	-0-	-0-
05	7812 X	7656	-0-	-156	-0-	353 1	7303 2	Y	-0-	-0-
06	7590 X	7394	-0-	-196	-0-	358 1	7036 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314				
*08	12524 X	12204	-0-	-320	-0-	675 1	11504 2	Y	23	21 0	1 1	1
*09	11970 X	11382	-0-	-588	-0-	607 1	10749 2	Y	24	23 0	1 1	1
10	12369 X	11150	-0-	-1219	-0-	576 1	10539 2	Y	32	30 0	1 1	2
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	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	611 1	10350 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	9831	-0-	-1419	-0-	480 1	9331 2	Y	18	19 0		1
05	11625 X	11319	-0-	-306	-0-	522 1	10775 2	Y	20	20 0		1
06	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	515 1	10156 2	Y	20	20 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
*08	7192 X	6715	-0-	-477	-0-	371 1	6331 2	Y	12	12 0		-0-
*09	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	356 1	6292 2	Y	15	15 0		-0-
*10	7192 X	6702	-0-	-490	-0-	346 1	6339 2	Y	15	14 0		1
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	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	366 1	6202 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	6027	-0-	-513	-0-	295 1	5706 2	Y	24	24 0		1
05	6665 X	6344	-0-	-321	-0-	294 1	6050 2	Y	-0-	1 0		-0-
06	6390 X	5822	-0-	-568	-0-	280 1	5532 2	Y	9	9 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273				
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	7170 X	1510	-0-	-5660	-0-	78 1	1403 2	Y	26	25 0		1
						29 9						
*10	5394 X	4629	-0-	-765	-0-	239 1	4358 2	Y	29	27 0	1 1	2
						32 9						
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	286 1	5365 2	Y	24	25 0		1
						26 9						
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	281 1	5368 2	Y	22	21 0	1 1	1
						24 9						
*01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	311 1	5260 2	Y	24	23 0	1 1	1
						26 9						
02	5481 X	5190	-0-	-291	-0-	258 1	4924 2	Y	7	6 0	1 1	1
						8 9						
03	5859 X	5383	-0-	-476	-0-	264 1	5116 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
*04	5670 X	5465	-0-	-205	-0-	267 1	5197 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
05	5673 X	5461	-0-	-212	-0-	255 1	5204 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
06	5400 X	5293	-0-	-107	-0-	256 1	5036 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												
*08	14198 X	14193	-0-	-5	-0-	779 1	13290 2	Y	113	109 0	1 1	3
						124 9						
*09	13740 X	11278	-0-	-2462	-0-	600 1	10602 2	Y	69	67 0	3 1	2
						76 9						
*10	10819 X	9947	-0-	-872	-0-	511 1	9341 2	Y	86	80 0	2 1	6
						95 9						
11	13740 X	8848	-0-	-4892	-0-	437 1	8305 2	Y	96	97 0	1 1	4
						106 9						
12	14198 X	8824	-0-	-5374	-0-	432 1	8284 2	Y	98	96 0	2 1	4
						108 9						
*01	T. A.	8088	-0-	8088	8088	444 1	7561 2	Y	75	73 0	2 1	4
						83 9						
*02	T. A.	7707	-0-	7707	15795	381 1	7236 2	Y	82	76 0	1 1	9
						90 9						
03	T. A.	8123	-0-	8123	23918	394 1	7642 2	Y	79	82 0	1 1	5
						87 9						
*04	T. A.	7092	-0-	7092	31010	346 1	6685 2	Y	55	57 0		3
						61 9						
05	T. A.	2738	-0-	2738	33748	126 1	2591 2	Y	19	21 0		1
						21 9						
*06	39569 X	5821	-0-	-33748	-0-	278 1	5506 2	Y	34	34 0		1
						37 9						
-----												
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

*08	5456 X	719	-0-	-4737	-0-	40	1	672	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*09	8790 X	526	-0-	-8264	-0-	30	1	495	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	9083 X	346	-0-	-8737	-0-	17	1	319	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
11	8790 X	349	-0-	-8441	-0-	17	1	328	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
12	2666 X	156	-0-	-2510	-0-	6	1	147	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	267	1	4582	2	Y	18	18	0	1	1	-0-
						20	9									
*09	4530 X	4259	-0-	-271	-0-	227	1	3992	2	Y	36	35	0			1
						40	9									
*10	4650 X	3392	-0-	-1258	-0-	168	1	3059	2	Y	150	140	0	1	1	10
						165	9									
11	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	468	1	8875	2	Y	76	81	0	2	1	3
						84	9									
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	492	1	9384	2	Y	68	67	0	1	1	3
						75	9									
*01	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	424	1	7156	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	76	0	1	1	4
						77	9									
*04	9630 X	8387	-0-	-1243	-0-	407	1	7941	2	Y	35	37	0			2
						39	9									
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					2
06	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					2
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5611 X	4257	-0-	-1354	-0-	228 1 139 9	3890 2	Y	126	122 0	4 1	3
*09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	151 9		Y	-0-	3 1		-0-
10	5642 X	5119	-0-	-523	-0-	257 1 176 9	4711 2	Y	137	128 0		9
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	255 1 176 9	4822 2	Y	160	161 0	1 1	7
12	4991 X	4692	-0-	-299	-0-	221 1 204 9	4267 2	Y	185	182 0	3 1	7
*01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	26 1 15 9	431 2	Y	14	16 0	4 1	1
02	5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-			Y	-0-			1
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-			1
*04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-			1
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-			1
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			1

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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				
*08	2418 X	1707	-0-	-711	-0-	93 1	1614 2	Y	-0-			-0-
*09	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	117 1	2058 2	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1423	-0-	-685	-0-	70 1	1353 2	Y	-0-			-0-
11	1770 X	994	-0-	-776	-0-	50 1 1 9	943 2	Y	1	1 0		-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	124 1 63 9	2353 2	Y	57	55 0		2
*01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	115 1 35 9	1886 2	Y	32	31 0	1 1	2
02	2117 X	1653	-0-	-464	-0-	83 1	1570 2	Y	-0-			2
03	2542 X	1878	-0-	-664	-0-	91 1	1787 2	Y	-0-			2
*04	2460 X	1875	-0-	-585	-0-	92 1 4 9	1779 2	Y	4	6 0		-0-
05	2542 X	1674	-0-	-868	-0-	74 1 21 9	1579 2	Y	19	18 0		1
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	102 1 30 9	2012 2	Y	27	27 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A541H		RRCID -> 269604	COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL DEPTH	9051 PERF.	9774 - 15230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	8401 X	4780	-0-	-3621	-0-	264 1	4490 2	Y	24	23 0	1 1	1
						26 9						
*09	8130 X	5022	-0-	-3108	-0-	267 1	4726 2	Y	26	25 0	1 1	1
						29 9						
*10	8401 X	4977	-0-	-3424	-0-	256 1	4681 2	Y	36	34 0	1 1	2
						40 9						
11	6360 X	3774	-0-	-2586	-0-	187 1	3555 2	Y	29	30 0		1
						32 9						
12	6572 X	2301	-0-	-4271	-0-	115 1	2182 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
						4 9						
*01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	158 1	2649 2	Y	20	19 0		1
						22 9						
02	4872 X	3636	-0-	-1236	-0-	180 1	3432 2	Y	22	20 0	1 1	2
						24 9						
03	4991 X	4185	-0-	-806	-0-	202 1	3960 2	Y	21	22 0		1
						23 9						
*04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-			-0-
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH	7623 PERF.	7955 - 12515				
*08	651 X	282	-0-	-369	-0-	16 1	241 2	Y	23	21 0	2 1	1
						25 9						
*09	630 X	64	-0-	-566	-0-	60 2	4 9	Y	4	4 0	1 1	-0-
*10	651 X	439	-0-	-212	-0-	19 1	383 2	Y	34	32 0		2
						37 9						
11	540 X	179	-0-	-361	-0-	8 1	151 2	Y	18	19 0		1
						20 9						
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			-0-
*03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
*04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH	7633 PERF.	7963 - 12146				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	240 N	185	-0-	-55	-0-	12	169 2	Y	4	4 0	-0-
						4					
*10	372 N	321	-0-	-51	-0-	17	289 2	Y	14	13 0	1
						15					
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218			
*08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	107	1827 2	Y	25	23 0	1 1
						28					
*09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	99	1760 2	Y	29	28 0	1 1
						32					
*10	1922 X	1847	-0-	-75	-0-	95	1723 2	Y	26	24 0	1 1
						29					
11	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	83	1601 2	Y	27	28 0	1
						30					
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	89	1698 2	Y	30	29 0	1 1
						33					
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	97	1647 2	Y	20	19 0	1 1
						22					
02	1827 X	1577	-0-	-250	-0-	76	1472 2	Y	26	23 0	1 1
						29					
03	1860 X	1833	-0-	-27	-0-	87	1715 2	Y	28	29 0	2
						31					
*04	1770 X	1705	-0-	-65	-0-	83	1602 2	Y	18	19 0	1
						20					
05	1829 X	1744	-0-	-85	-0-	81	1637 2	Y	24	24 0	1
						26					
06	1770 X	1610	-0-	-160	-0-	76	1499 2	Y	32	32 0	1
						35					

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129			
*07	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	430	7495 2	Y	55	56 0	2 1
						61					
*08	11222 X	8112	-0-	-3110	-0-	447	7619 2	Y	42	40 0	2 1
						46					
*09	9060 X	7320	-0-	-1740	-0-	391	6882 2	Y	43	42 0	1 1
						47					
*10	9362 X	7727	-0-	-1635	-0-	395	7274 2	Y	53	49 0	1 1
						58					
11	8730 X	6734	-0-	-1996	-0-	336	6343 2	Y	50	52 0	2
						55					
12	8122 X	7151	-0-	-971	-0-	354	6736 2	Y	55	54 0	1 1
						61					
*01	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	381	6461 2	Y	50	48 0	1 1
						55					
02	7221 X	5597	-0-	-1624	-0-	277	5279 2	Y	37	35 0	1 1
						41					
03	7719 X	7524	-0-	-195	-0-	368	7104 2	Y	47	48 0	3
						52					
*04	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	340	6593 2	Y	33	34 0	2
						36					
05	7161 X	6997	-0-	-164	-0-	322	6641 2	Y	31	32 0	1
						34					
06	7290 X	6684	-0-	-606	-0-	322	6329 2	Y	30	30 0	1
						33					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	26381 X	10965	-0-	-15416	-0-	602	1	10286	2	Y	70	67	0	3 1 2
						77	9							
*09	25530 X	5507	-0-	-20023	-0-	291	1	5166	2	Y	45	44	0	2 1 1
						50	9							
10	26381 X	12	-0-	-26369	-0-	12	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	18600 X	12203	-0-	-6397	-0-	604	1	11450	2	Y	135	129	0	6
						149	9							
12	14601 X	6704	-0-	-7897	-0-	330	1	6289	2	Y	77	77	0	3 1 3
						85	9							
*01	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	683	1	11545	2	Y	129	124	0	1 1 7
						142	9							
*02	11803 X	1654	-0-	-10149	-0-	83	1	1569	2	Y	2	7	0	2 1 -0-
						2	9							
03	12617 X	6875	-0-	-5742	-0-	332	1	6449	2	Y	85	80	0	5
						94	9							
*04	12210 X	246	-0-	-11964	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	5	0	-0-
05	12369 X	32	-0-	-12337	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
06	11970 X	2915	-0-	-9055	-0-	133	1	2636	2	Y	133	130	0	3
						146	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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				
*08	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-				Y	-0-				-0-
*09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				Y	-0-				-0-
10	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	611	1	11202	2	Y	112	104	0	8
						123	9							
11	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	637	1	12079	2	Y	-0-	7	0	1 1 -0-
*12	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	624	1	11865	2	Y	-0-			-0-
*01	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	596	1	10074	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	10034	-0-	-2686	-0-	489	1	9545	2	Y	-0-			-0-
05	12493 X	10042	-0-	-2451	-0-	464	1	9578	2	Y	-0-			-0-
06	10950 X	9654	-0-	-1296	-0-	468	1	9186	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	1219	-0-	1219	4223	66 1 17 9	1136 2	Y	15	15 0	1 1	-0-
*09	T. A.	290	-0-	290	4513	17 1 7 9	266 2	Y	6	6 0		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513			Y	-0-			-0-
01	5061 X	548	-0-	-4513	-0-	30 1 4 9	514 2	Y	4	4 0		-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35 1 13 9	655 2	Y	12	11 0		1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46 1	879 2	Y	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	95 1 34 9	1922 2	Y	31	30 0		1
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	81 1 37 9	1601 2	Y	34	34 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085			
*08	4898 X	4522	-0-	-376	-0-	250 1 2 9	4270 2	Y	2	2 0		-0-
*09	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	228 1 1 9	4063 2	Y	1	1 0		-0-
10	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	228 1 2 9	4197 2	Y	2	2 0		-0-
11	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	208 1 3 9	4002 2	Y	3	3 0		-0-
12	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	221 1 4 9	4247 2	Y	4	4 0		-0-
*01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	248 1 4 9	4188 2	Y	4	4 0		-0-
02	4147 X	3780	-0-	-367	-0-	188 1 3 9	3589 2	Y	3	3 0		-0-
03	4464 X	3942	-0-	-522	-0-	192 1 3 9	3747 2	Y	3	3 0		-0-
*04	4320 X	3710	-0-	-610	-0-	181 1 2 9	3527 2	Y	2	2 0		-0-
05	4464 X	3837	-0-	-627	-0-	179 1 2 9	3656 2	Y	2	2 0		-0-
06	4290 X	3554	-0-	-736	-0-	171 1 2 9	3381 2	Y	2	2 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8609 - 12913	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*09	3300 X	3202	-0-	-98	-0-	170	1	3032	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	168	1	3058	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	3780 X	3056	-0-	-724	-0-	153	1	2901	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	161	1	3082	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	178	1	3012	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	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	155	1	3019	2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	146	1	3024	2	Y	-0-		-0-
06	3090 X	3059	-0-	-31	-0-	147	1	2911	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9372 - 14468				
*08	13702 X	13564	-0-	-138	-0-	753	1	12791	2	Y	18	18 0	3 1	-0-
						20	9							
*09	14190 X	12624	-0-	-1566	-0-	674	1	11920	2	Y	27	26 0		1
						30	9							
10	14663 X	12718	-0-	-1945	-0-	658	1	12032	2	Y	25	23 0	1 1	2
						28	9							
11	14190 X	12107	-0-	-2083	-0-	604	1	11473	2	Y	27	28 0		1
						30	9							
12	13578 X	10909	-0-	-2669	-0-	543	1	10337	2	Y	26	25 0	1 1	1
						29	9							
*01	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	699	1	11847	2	Y	57	54 0	1 1	3
						63	9							
*02	12209 X	11800	-0-	-409	-0-	589	1	11179	2	Y	29	28 0	1 1	3
						32	9							
03	12710 X	12088	-0-	-622	-0-	590	1	11468	2	Y	27	28 0		2
						30	9							
*04	12210 X	11371	-0-	-839	-0-	554	1	10800	2	Y	15	16 0		1
						17	9							
05	12617 X	11260	-0-	-1357	-0-	521	1	10726	2	Y	12	13 0		-0-
						13	9							
06	12210 X	10274	-0-	-1936	-0-	496	1	9761	2	Y	15	15 0		-0-
						17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9804 - 16245				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	6293 X	5453	-0-	-840	-0-	300	1	5079	2	Y	67	64	0	2	1	2
						74	9									
*09	6060 X	5082	-0-	-978	-0-	269	1	4743	2	Y	64	62	0	2	1	2
						70	9									
*10	6262 X	5216	-0-	-1046	-0-	264	1	4873	2	Y	72	68	0	1	1	5
						79	9									
11	6060 X	4973	-0-	-1087	-0-	244	1	4650	2	Y	72	73	0	1	1	3
						79	9									
12	5890 X	5085	-0-	-805	-0-	248	1	4750	2	Y	79	78	0	1	1	3
						87	9									
*01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	271	1	4606	2	Y	78	75	0	2	1	4
						86	9									
*02	4930 X	4313	-0-	-617	-0-	211	1	4030	2	Y	65	60	0	2	1	7
						72	9									
03	5208 X	4975	-0-	-233	-0-	239	1	4653	2	Y	75	77	0			5
						83	9									
*04	4980 X	4901	-0-	-79	-0-	236	1	4599	2	Y	60	62	0			3
						66	9									
05	5084 X	2103	-0-	-2981	-0-	99	1	1979	2	Y	23	25	0			1
						25	9									
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249		PERF. 9854 - 13942						
*08	3829 X	2189	-0-	-1640	-0-	122	1	2024	2	Y	39	37	0	4	1	1
						43	9									
*09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	125	1	2219	2	Y	53	51	0	1	1	2
						58	9									
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	126	1	2289	2	Y	33	32	0	1	1	2
						36	9									
11	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	110	1	2088	2	Y	26	27	0			1
						29	9									
12	2480 X	2080	-0-	-400	-0-	102	1	1952	2	Y	24	23	0	1	1	1
						26	9									
*01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	2	Y	24	23	0	1	1	1
						26	9									
02	2320 X	1944	-0-	-376	-0-	96	1	1824	2	Y	22	20	0	1	1	2
						24	9									
03	2449 X	1900	-0-	-549	-0-	91	1	1789	2	Y	18	19	0			1
						20	9									
*04	2220 X	1993	-0-	-227	-0-	98	1	1880	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
05	2201 X	753	-0-	-1448	-0-	33	1	716	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9829 - 16361						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*08	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	341	1	5756	2	Y	33	32	0	1	1	1
						36	9									
*09	6330 X	5581	-0-	-749	-0-	299	1	5241	2	Y	37	36	0	1	1	1
						41	9									
*10	6541 X	5864	-0-	-677	-0-	299	1	5517	2	Y	44	41	0	1	1	3
						48	9									
11	6270 X	5854	-0-	-416	-0-	292	1	5512	2	Y	45	46	0			2
						50	9									
12	6479 X	6016	-0-	-463	-0-	298	1	5667	2	Y	46	45	0	1	1	2
						51	9									
*01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	297	1	5051	2	Y	42	41	0	1	1	2
						46	9									
02	5655 X	5263	-0-	-392	-0-	259	1	4957	2	Y	43	39	0	1	1	5
						47	9									
03	6045 X	6041	-0-	-4	-0-	293	1	5703	2	Y	41	43	0			3
						45	9									
*04	5850 X	5759	-0-	-91	-0-	280	1	5449	2	Y	27	29	0			1
						30	9									
05	6014 X	2450	-0-	-3564	-0-	112	1	2328	2	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8569 - 12961						
*08	3286 X	1605	-0-	-1681	-0-	90	1	1515	2	Y	-0-					-0-
*09	3180 X	2991	-0-	-189	-0-	162	1	2829	2	Y	-0-					-0-
*10	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	99	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*11	2790 X	1497	-0-	-1293	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	3100 X	1784	-0-	-1316	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	134	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	169	1	3195	2	Y	-0-					-0-
*03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	182	1	3540	2	Y	-0-					-0-
*04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	169	1	3310	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	2726	-0-	-870	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	177	1	3434	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10472 - 15193	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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 #: A149H		RRCID -> 270143	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9991	- 14497	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	373 1	6383 2	Y	30	28 0	1 1	1
						33 9						
*09	6030 X	4209	-0-	-1821	-0-	225 1	3956 2	Y	25	24 0	1 1	1
						28 9						
10	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	410 1	7523 2	Y	36	34 0	1 1	2
						40 9						
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	332 1	6270 2	Y	26	27 0		1
						29 9						
12	6789 X	6501	-0-	-288	-0-	324 1	6149 2	Y	25	24 0	1 1	1
						28 9						
*01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	353 1	5924 2	Y	24	23 0	1 1	1
						26 9						
02	7453 X	5765	-0-	-1688	-0-	286 1	5455 2	Y	22	20 0	1 1	2
						24 9						
03	7967 X	6070	-0-	-1897	-0-	296 1	5749 2	Y	23	24 0		1
						25 9						
*04	6630 X	5919	-0-	-711	-0-	290 1	5608 2	Y	19	19 0		1
						21 9						
05	6510 X	5922	-0-	-588	-0-	274 1	5625 2	Y	21	21 0		1
						23 9						
06	6090 X	5089	-0-	-1001	-0-	245 1	4822 2	Y	20	20 0		1
						22 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988				
*08	7161 X	5938	-0-	-1223	-0-	328 1	5563 2	Y	43	42 0	1 1	1
						47 9						
*09	6930 X	5810	-0-	-1120	-0-	306 1	5430 2	Y	67	65 0	1 1	2
						74 9						
*10	6944 X	6888	-0-	-56	-0-	355 1	6510 2	Y	21	21 0	1 1	1
						23 9						
11	6240 X	6172	-0-	-68	-0-	308 1	5841 2	Y	21	21 0		1
						23 9						
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	307 1	5856 2	Y	22	22 0		1
						24 9						
*01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	341 1	5787 2	Y	21	20 0	1 1	1
						23 9						
02	6438 X	4743	-0-	-1695	-0-	235 1	4480 2	Y	25	22 0	1 1	3
						28 9						
03	6882 X	4565	-0-	-2317	-0-	219 1	4318 2	Y	25	26 0		2
						28 9						
*04	6180 X	4782	-0-	-1398	-0-	233 1	4528 2	Y	19	20 0		1
						21 9						
05	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	280 1	5717 2	Y	16	17 0		-0-
						18 9						
06	5940 X	5462	-0-	-478	-0-	262 1	5177 2	Y	21	20 0		1
						23 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9936 - 14865		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*08	11222 X	9259	-0-	-1963	-0-	508	1	8687	2	Y	58	56 0	2 1	1
						64	9							
*09	10110 X	7797	-0-	-2313	-0-	415	1	7348	2	Y	31	30 0	1 1	1
						34	9							
*10	10075 X	8068	-0-	-2007	-0-	415	1	7623	2	Y	27	25 0	1 1	2
						30	9							
11	9390 X	47	-0-	-9343	-0-	47	2			Y	-0-	2 0		-0-
12	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	679	1	12940	2	Y	100	96 0		4
						110	9							
*01	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	577	1	9719	2	Y	61	60 0	2 1	3
						67	9							
02	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	399	1	7601	2	Y	7	8 0	1 1	1
						8	9							
03	13733 X	8330	-0-	-5403	-0-	407	1	7910	2	Y	12	12 0		1
						13	9							
*04	13290 X	8125	-0-	-5165	-0-	394	1	7702	2	Y	26	26 0		1
						29	9							
05	13733 X	8181	-0-	-5552	-0-	378	1	7770	2	Y	30	30 0		1
						33	9							
06	10020 X	9143	-0-	-877	-0-	440	1	8662	2	Y	37	37 0		1
						41	9							

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988 - 13849				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	77	-0-	77	77	43	2	34	9	Y	31	30 0		1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-	1 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
*01	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	16046	-0-	16046	16046	793	1	15163	2	Y	82	79 0		3
						90	9							
*01	T. A.	22934	-0-	22934	38980	1275	1	21605	2	Y	49	47 0	2 1	3
						54	9							
02	T. A.	19695	-0-	19695	58675	983	1	18702	2	Y	9	10 0	1 1	1
						10	9							
03	T. A.	19098	-0-	19098	77773	934	1	18164	2	Y	-0-			1
*04	T. A.	15589	-0-	15589	93362	761	1	14826	2	Y	2	3 0		-0-
						2	9							
05	T. A.	15370	-0-	15370	108732	714	1	14656	2	Y	-0-			-0-
*06	123043 X	14311	-0-	-108732	-0-	693	1	13618	2	Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	1519 X	823	-0-	-696	-0-	41 1	708 2	Y	67	64 0	5 1	2
						74 9						
*09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	94 1	1700 2	Y	298	289 0	2 1	9
						328 9						
*10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	101 1	1844 2	Y	195	184 0	7 1	13
						215 9						
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	92 1	1754 2	Y	280	279 0	2 1	12
						308 9						
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	137 1	2632 2	Y	567	552 0	5 1	22
						624 9						
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	21 1	347 2	Y	37	45 0	12 1	2
						41 9						
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-			Y	-0-			2
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			2
*04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			2
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			2
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			2

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016				
*08	13702 X	11950	-0-	-1752	-0-	661 1	11245 2	Y	40	39 0	1 1	1
						44 9						
*09	12780 X	2611	-0-	-10169	-0-	140 1	2464 2	Y	6	6 0	1 1	-0-
						7 9						
*10	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			Y	-0-			-0-
11	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	623 1	11799 2	Y	63	60 0		3
						69 9						
12	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	737 1	14003 2	Y	74	73 0	1 1	3
						81 9						
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	54 1	929 2	Y	-0-	2 0	1 1	-0-
02	12064 X	-0-	-0-	-12064	-0-			Y	-0-			-0-
03	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-			Y	-0-			-0-
05	14818 X	14455	-0-	-363	-0-	668 1	13741 2	Y	42	41 0		1
						46 9						
06	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	545 1	10707 2	Y	32	32 0		1
						35 9						

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900				
*08	310 X	90	-0-	-220	-0-	88 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
*09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
*10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	320	-0-	320	320	15 1	272 2	Y	30	28 0		2
						33 9						
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	320			Y	-0-	2 0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	320			Y	-0-			-0-
06	320 X	-0-	-0-	-320	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7942 - 12246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	1209 X	789	-0-	-420	-0-	38	1	633	2	Y	107	103 0	4 1	3
						118	9							
*09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	Y	207	201 0	3 1	6
						228	9							
*10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	99	1	1801	2	Y	401	375 0	5 1	27
						441	9							
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	1897	2	Y	361	368 0	4 1	16
						397	9							
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	2	Y	305	303 0	6 1	12
						336	9							
*01	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	100	1	1707	2	Y	287	277 0	7 1	15
						316	9							
*02	2320 X	2254	-0-	-66	-0-	96	1	1826	2	Y	302	280 0	5 1	32
						332	9							
03	2480 X	1855	-0-	-625	-0-	80	1	1520	2	Y	232	247 0	2 1	15
						255	9							
*04	2400 X	99	-0-	-2301	-0-	85	2	14	9	Y	13	26 0	1 1	1
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			1
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			1

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9290 - 15259				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	8525 X	8290	-0-	-235	-0-	455	1	7789	2	Y	42	41 0	1 1	1
						46	9							
*09	8130 X	7527	-0-	-603	-0-	398	1	7082	2	Y	43	42 0	1 1	1
						47	9							
*10	8370 X	7671	-0-	-699	-0-	393	1	7217	2	Y	55	51 0	1 1	4
						61	9							
11	8100 X	7868	-0-	-232	-0-	392	1	7421	2	Y	50	52 0		2
						55	9							
12	8370 X	8046	-0-	-324	-0-	398	1	7582	2	Y	60	59 0	1 1	2
						66	9							
*01	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	442	1	7494	2	Y	56	54 0	1 1	3
						62	9							
02	7598 X	7419	-0-	-179	-0-	367	1	6994	2	Y	53	49 0	1 1	6
						58	9							
03	8122 X	8012	-0-	-110	-0-	389	1	7571	2	Y	47	50 0		3
						52	9							
*04	7860 X	7703	-0-	-157	-0-	374	1	7286	2	Y	39	40 0		2
						43	9							
05	8060 X	7947	-0-	-113	-0-	367	1	7541	2	Y	35	36 0		1
						39	9							
06	7740 X	7619	-0-	-121	-0-	365	1	7213	2	Y	37	37 0		1
						41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9228 - 15107	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	7657 X	7396	-0-	-261	-0-	409 1	6948 2	Y	35	34 0		1	
*09	7320 X	7129	-0-	-191	-0-	380 1	6742 2	Y	6	6 0	1 1	-0-	
*10	7533 X	7481	-0-	-52	-0-	390 1	7089 2	Y	2	2 0		-0-	
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	375 1	7108 2	Y	57	54 0		3	
12	7409 X	7240	-0-	-169	-0-	358 1	6825 2	Y	52	52 0	1 1	2	
*01	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	416 1	7047 2	Y	55	53 0	1 1	3	
02	7308 X	7210	-0-	-98	-0-	358 1	6795 2	Y	52	48 0	1 1	6	
03	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	381 1	7427 2	Y	46	49 0		3	
*04	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	371 1	7228 2	Y	35	36 0		2	
05	7688 X	6626	-0-	-1062	-0-	307 1	6312 2	Y	6	8 0		-0-	
06	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	369 1	7278 2	Y	32	31 0		1	

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8203 - 12383		
*08	8866 X	6537	-0-	-2329	-0-	360 1	6105 2	Y	65	62 0	2 1	2
*09	6810 X	6191	-0-	-619	-0-	327 1	5794 2	Y	64	62 0	2 1	2
*10	6882 X	6217	-0-	-665	-0-	318 1	5814 2	Y	77	73 0	1 1	5
11	6660 X	6168	-0-	-492	-0-	305 1	5769 2	Y	85	85 0	1 1	4
12	6882 X	6227	-0-	-655	-0-	306 1	5831 2	Y	82	82 0	1 1	3
*01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	338 1	5712 2	Y	79	76 0	2 1	4
02	6003 X	5634	-0-	-369	-0-	277 1	5277 2	Y	73	67 0	2 1	8
03	6386 X	5967	-0-	-419	-0-	286 1	5606 2	Y	68	72 0		4
*04	6180 X	5692	-0-	-488	-0-	275 1	5354 2	Y	57	58 0		3
05	6231 X	5865	-0-	-366	-0-	268 1	5550 2	Y	43	45 0		1
06	5940 X	5535	-0-	-405	-0-	267 1	5218 2	Y	45	45 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	124	1	2122	2	Y	134	130 0 1 1 3
						147	9					
*09	1620 X	473	-0-	-1147	-0-	24	1	443	2	Y	5	5 0 3 1 -0-
						6	9					
*10	1519 X	1333	-0-	-186	-0-	67	1	1247	2	Y	17	16 0 1
						19	9					
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	1	2 0 -0-
12	2387 X	74	-0-	-2313	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
*02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-	-0-
03	1333 X	34	-0-	-1299	-0-	33	2	1	9	Y	1	1 0 -0-
*04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	174	1	3388	2	Y	52	49 0 3
						57	9					
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	11	14 0 -0-
						12	9					
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

  

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8289 - 13190	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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 #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 9544 - 14558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	11625 X	5198	-0-	-6427	-0-	287 1	4863 2	Y	44	43 0	1 1	1	
						48 9							
*09	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	807 1	14265 2	Y	61	59 0	1 1	2	
						67 9							
*10	11625 X	11263	-0-	-362	-0-	580 1	10630 2	Y	48	46 0	1 1	3	
						53 9							
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	524 1	9922 2	Y	51	52 0		2	
						56 9							
12	15655 X	11271	-0-	-4384	-0-	557 1	10657 2	Y	52	51 0	1 1	2	
						57 9							
*01	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	857 1	14477 2	Y	38	37 0	1 1	2	
						42 9							
02	14645 X	13170	-0-	-1475	-0-	656 1	12480 2	Y	31	29 0	1 1	3	
						34 9							
03	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	659 1	12835 2	Y	43	43 0		3	
						47 9							
*04	14880 X	9598	-0-	-5282	-0-	469 1	9104 2	Y	23	25 0		1	
						25 9							
05	15376 X	6637	-0-	-8739	-0-	307 1	6317 2	Y	12	13 0		-0-	
						13 9							
06	14880 X	6385	-0-	-8495	-0-	306 1	6068 2	Y	10	10 0		-0-	
						11 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 9349 - 14303			
*08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	130 1	2228 2	Y	11	11 0	1 1	-0-	
						12 9							
*09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	266 1	4689 2	Y	34	33 0		1	
						37 9							
*10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	210 1	3828 2	Y	29	27 0	1 1	2	
						32 9							
11	3060 X	3033	-0-	-27	-0-	148 1	2852 2	Y	30	31 0		1	
						33 9							
12	4929 X	4070	-0-	-859	-0-	203 1	3833 2	Y	31	30 0	1 1	1	
						34 9							
*01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	328 1	5530 2	Y	41	39 0	1 1	2	
						45 9							
*02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	247 1	4675 2	Y	21	20 0	1 1	2	
						23 9							
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	248 1	4827 2	Y	16	17 0		1	
						18 9							
*04	5700 X	5015	-0-	-685	-0-	244 1	4753 2	Y	16	16 0		1	
						18 9							
05	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	307 1	6313 2	Y	19	19 0		1	
						21 9							
06	5700 X	5403	-0-	-297	-0-	260 1	5132 2	Y	10	11 0		-0-	
						11 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	15562 X	2403	-0-	-13159	-0-	134 1	2263 2	Y	5	5 0	1 1	-0-
						6 9						
*09	15060 X	31	-0-	-15029	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
*10	15562 X	188	-0-	-15374	-0-	10 1	178 2	Y	-0-			-0-
*11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-			Y	-0-			-0-
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

*08	2077 X	1635	-0-	-442	-0-	91 1	1540 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
						4 9						
*09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	192 1	3424 2	Y	37	36 0		1
						41 9						
*10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	186 1	3384 2	Y	41	38 0	1 1	3
						45 9						
11	2190 X	438	-0-	-1752	-0-	22 1	413 2	Y	3	6 0		-0-
						3 9						
*12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-			-0-
*01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	216 1	3648 2	Y	39	37 0		2
						43 9						
*02	3538 X	458	-0-	-3080	-0-	22 1	436 2	Y	-0-			2
*03	3627 X	21	-0-	-3606	-0-	21 2		Y	-0-			2
*04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-			2
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			2
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-			2

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

*08	8928 X	8656	-0-	-272	-0-	480 1	8139 2	Y	34	32 0	2 1	1
						37 9						
*09	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	817 1	14443 2	Y	60	58 0	1 1	2
						66 9						
*10	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	714 1	13105 2	Y	61	58 0	1 1	4
						67 9						
11	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	649 1	12297 2	Y	58	58 0	1 1	3
						64 9						
12	15314 X	13667	-0-	-1647	-0-	678 1	12923 2	Y	60	60 0	1 1	2
						66 9						
*01	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	764 1	12904 2	Y	52	50 0	1 1	3
						57 9						
02	14819 X	4588	-0-	-10231	-0-	227 1	4350 2	Y	10	11 0	1 1	1
						11 9						
03	13888 X	9650	-0-	-4238	-0-	469 1	9145 2	Y	33	32 0		2
						36 9						
*04	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	804 1	15607 2	Y	44	44 0		2
						48 9						
05	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	684 1	14042 2	Y	30	31 0		1
						33 9						
06	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	656 1	12946 2	Y	47	47 0		1
						52 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	143	1	2390	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
02	2436 X	2219	-0-	-217	-0-	110	1	2098	2	Y	10	9 0	1
						11	9						
03	2604 X	2433	-0-	-171	-0-	118	1	2307	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
*04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-	112	1	2182	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
05	2604 X	2402	-0-	-202	-0-	111	1	2287	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
06	2460 X	2412	-0-	-48	-0-	118	1	2290	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

*08	17763 X	4944	-0-	-12819	-0-	274	1	4659	2	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
*09	16440 X	16035	-0-	-405	-0-	855	1	15155	2	Y	23	22 0	1
						25	9						
*10	16647 X	14194	-0-	-2453	-0-	732	1	13439	2	Y	21	20 0	1 1
						23	9						
11	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	762	1	14433	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
12	16585 X	15046	-0-	-1539	-0-	750	1	14287	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*01	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	804	1	13626	2	Y	44	42 0	2
						48	9						
*02	15515 X	13331	-0-	-2184	-0-	663	1	12618	2	Y	45	41 0	1 1
						50	9						
03	15717 X	14110	-0-	-1607	-0-	688	1	13381	2	Y	37	40 0	2
						41	9						
*04	15210 X	13523	-0-	-1687	-0-	662	1	12829	2	Y	29	30 0	1
						32	9						
05	15035 X	13767	-0-	-1268	-0-	637	1	13100	2	Y	27	27 0	1
						30	9						
06	14010 X	13355	-0-	-655	-0-	644	1	12681	2	Y	27	27 0	1
						30	9						

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

*08	13640 X	12638	-0-	-1002	-0-	700	1	11908	2	Y	27	26 0	1 1	1
						30	9							
*09	13200 X	8843	-0-	-4357	-0-	473	1	8350	2	Y	18	17 0	1 1	1
						20	9							
*10	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	701	1	12806	2	Y	38	36 0		3
						42	9							
11	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	637	1	12076	2	Y	38	39 0		2
						42	9							
12	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	639	1	12183	2	Y	44	43 0	1 1	2
						48	9							
*01	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	710	1	11959	2	Y	45	44 0	1 1	2
						50	9							
02	12673 X	11919	-0-	-754	-0-	593	1	11278	2	Y	44	40 0	1 1	5
						48	9							
03	13547 X	12780	-0-	-767	-0-	622	1	12114	2	Y	40	42 0		3
						44	9							
*04	12750 X	12443	-0-	-307	-0-	606	1	11802	2	Y	32	33 0		2
						35	9							
05	12865 X	12736	-0-	-129	-0-	588	1	12117	2	Y	28	29 0		1
						31	9							
06	12360 X	12255	-0-	-105	-0-	590	1	11634	2	Y	28	28 0		1
						31	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 9455 - 14603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	19933 X	17843	-0-	-2090	-0-	989 1	16840 2	Y	13	13 0		-0-	
						14 9							
*09	19290 X	16692	-0-	-2598	-0-	891 1	15781 2	Y	18	17 0		1	
						20 9							
10	19933 X	16958	-0-	-2975	-0-	878 1	16058 2	Y	20	20 0		1	
						22 9							
11	18330 X	16806	-0-	-1524	-0-	840 1	15943 2	Y	21	21 0		1	
						23 9							
12	18941 X	16894	-0-	-2047	-0-	841 1	16030 2	Y	21	21 0		1	
						23 9							
*01	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	861 1	14593 2	Y	20	19 0	1 1	1	
						22 9							
02	16240 X	15132	-0-	-1108	-0-	756 1	14347 2	Y	26	23 0	1 1	3	
						29 9							
03	17360 X	16072	-0-	-1288	-0-	781 1	15269 2	Y	20	22 0		1	
						22 9							
*04	16800 X	15409	-0-	-1391	-0-	753 1	14638 2	Y	16	16 0		1	
						18 9							
05	16895 X	15988	-0-	-907	-0-	740 1	15238 2	Y	9	10 0		-0-	
						10 9							
06	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	794 1	15635 2	Y	8	8 0		-0-	
						9 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 9443 - 14780		
*08	9114 X	3991	-0-	-5123	-0-	221 1	3766 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*09	7050 X	4414	-0-	-2636	-0-	236 1	4163 2	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
*10	6820 X	4485	-0-	-2335	-0-	231 1	4247 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
11	6480 X	5803	-0-	-677	-0-	291 1	5495 2	Y	15	14 0		1
						17 9						
12	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	392 1	7462 2	Y	10	11 0		-0-
						11 9						
*01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	282 1	4776 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
02	5597 X	2182	-0-	-3415	-0-	109 1	2073 2	Y	-0-			-0-
03	7874 X	2055	-0-	-5819	-0-	100 1	1955 2	Y	-0-			-0-
*04	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	504 1	9830 2	Y	-0-			-0-
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	368 1	7600 2	Y	-0-			-0-
06	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	363 1	7131 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: B342			NON-ASSOCIATED RRCID -> 271520		CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2019			CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	11036 X	11001	-0-	-35	-0-	612 1 19 9	10370 2	Y		17	16 0	1 1	-0-
*09	10380 X	6001	-0-	-4379	-0-	322 1 9 9	5670 2	Y		8	8 0		-0-
*10	11222 X	9431	-0-	-1791	-0-	487 1 39 9	8905 2	Y		35	33 0		2
11	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	572 1 21 9	10838 2	Y		19	20 0		1
12	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	606 1 20 9	11518 2	Y		18	18 0		1
*01	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	440 1 15 9	7417 2	Y		14	14 0		1
02	11049 X	208	-0-	-10841	-0-	10 1	198 2	Y		-0-			1
03	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y		-0-			1
*04	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	705 1 17 9	13736 2	Y		15	15 0		1
05	12152 X	9623	-0-	-2529	-0-	447 1 7 9	9169 2	Y		6	7 0		-0-
06	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	542 1 9 9	10652 2	Y		8	8 0		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B357H			RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
*08	16864 X	16519	-0-	-345	-0-	917 1	15602 2	Y		-0-			-0-
*09	15690 X	12510	-0-	-3180	-0-	669 1	11841 2	Y		-0-			-0-
*10	16213 X	14260	-0-	-1953	-0-	736 1	13524 2	Y		-0-			-0-
11	15990 X	15645	-0-	-345	-0-	784 1 14 9	14847 2	Y		13	12 0		1
12	16523 X	14417	-0-	-2106	-0-	720 1 2 9	13695 2	Y		2	3 0		-0-
*01	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	825 1	13974 2	Y		-0-			-0-
02	15138 X	12653	-0-	-2485	-0-	632 1	12021 2	Y		-0-			-0-
03	16182 X	14859	-0-	-1323	-0-	725 1	14134 2	Y		-0-			-0-
*04	15660 X	14894	-0-	-766	-0-	729 1	14165 2	Y		-0-			-0-
05	14787 X	11609	-0-	-3178	-0-	537 1	11072 2	Y		-0-			-0-
06	14370 X	13115	-0-	-1255	-0-	636 1 1 9	12478 2	Y		1	1 0		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B356H			RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
*08	8804 X	5539	-0-	-3265	-0-	308 1 1 9	5230 2	Y		1	1 0		-0-
*09	5760 X	5396	-0-	-364	-0-	288 1 1 9	5107 2	Y		1	1 0		-0-
10	5952 X	3950	-0-	-2002	-0-	203 1 1 9	3746 2	Y		1	1 0		-0-
11	5760 X	3185	-0-	-2575	-0-	162 1	3023 2	Y		-0-			-0-
12	5673 X	2905	-0-	-2768	-0-	146 1 1 9	2758 2	Y		1	1 0		-0-
*01	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	932 1 45 9	15715 2	Y		41	39 0		2
*02	5220 X	4138	-0-	-1082	-0-	206 1	3932 2	Y		-0-			2
*03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y		-0-			2
*04	5730 X	4	-0-	-5726	-0-	4 2		Y		-0-			2
05	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	757 1	15596 2	Y		-0-			2
06	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	519 1	10204 2	Y		-0-			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3906 X	3520	-0-	-386	-0-	195	1	3325	2	Y	-0-					-0-
*09	3780 X	3118	-0-	-662	-0-	166	1	2952	2	Y	-0-					-0-
10	3906 X	2665	-0-	-1241	-0-	137	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	180	1	3383	2	Y	-0-					-0-
*01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	160	1	2661	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-	152	1	2990	2	Y	16	15	0			1
*04	3750 X	3019	-0-	-731	-0-	148	1	2857	2	Y	13	13	0			1
05	3565 X	2684	-0-	-881	-0-	124	1	2546	2	Y	13	14	0			-0-
06	3330 X	884	-0-	-2446	-0-	41	1	839	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

  

GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019				TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883						
*08	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	326	1	5540	2	Y	4	4	0			-0-
*09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	302	1	5370	2	Y	6	6	0			-0-
10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	5662	2	Y	2	2	0			-0-
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	290	1	5460	2	Y	1	1	0			-0-
*12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	2	Y	-0-					-0-
*01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	338	1	5707	2	Y	1	1	0			-0-
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	288	1	5480	2	Y	-0-					-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	298	1	5797	2	Y	-0-					-0-
*04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	296	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	296	1	6072	2	Y	-0-					-0-
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	299	1	5899	2	Y	-0-					-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

*08	16833 X	5587	-0-	-11246	-0-	312	1	5272	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*09	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-		-0-
10	16151 X	2540	-0-	-13611	-0-	130	1	2406	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
11	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	1	1 0	-0-
12	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	1104	1	21015	2	Y	65	62 0	3
						72	9						
*01	16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	913	1	15448	2	Y	55	54 0	1 1 3
						61	9						
02	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	794	1	15110	2	Y	37	35 0	1 1 4
						41	9						
03	22196 X	15879	-0-	-6317	-0-	775	1	15057	2	Y	43	44 0	3
						47	9						
*04	21480 X	14571	-0-	-6909	-0-	711	1	13823	2	Y	34	35 0	2
						37	9						
05	22196 X	14705	-0-	-7491	-0-	682	1	13997	2	Y	24	25 0	1
						26	9						
06	16470 X	13905	-0-	-2565	-0-	670	1	13200	2	Y	32	32 0	1
						35	9						

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	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 #: B427H		RRCID -> 271533	COMPL. DATE 12/08/2020	TOTAL DEPTH 8688	PERF. 9216 - 14074				
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
*08	16864 X	15334	-0-	-1530	-0-	846	1 14426 2	Y	56	54	0	2 1	1
						62	9						
*09	16140 X	5637	-0-	-10503	-0-	301	1 5323 2	Y	12	12	0	1 1	-0-
						13	9						
*10	18042 X	14059	-0-	-3983	-0-	724	1 13255 2	Y	73	68	0		5
						80	9						
11	17460 X	16198	-0-	-1262	-0-	807	1 15318 2	Y	66	67	0	1 1	3
						73	9						
12	18042 X	15206	-0-	-2836	-0-	755	1 14374 2	Y	70	69	0	1 1	3
						77	9						
*01	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	794	1 13423 2	Y	67	65	0	1 1	4
						74	9						
*02	15660 X	12988	-0-	-2672	-0-	644	1 12276 2	Y	62	58	0	1 1	7
						68	9						
03	16740 X	13616	-0-	-3124	-0-	663	1 12892 2	Y	55	58	0		4
						61	9						
*04	16200 X	12999	-0-	-3201	-0-	632	1 12321 2	Y	42	44	0		2
						46	9						
05	15221 X	13053	-0-	-2168	-0-	604	1 12409 2	Y	36	37	0		1
						40	9						
06	13830 X	12442	-0-	-1388	-0-	599	1 11802 2	Y	37	37	0		1
						41	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 9211 - 14001			
*09	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-			Y	-0-			-0-	
10	7130 X	3800	-0-	-3330	-0-	198	1 3602 2	Y	-0-			-0-	
*11	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	700	1 13253 2	Y	-0-			-0-	
*12	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	496	1 9447 2	Y	-0-			-0-	
*01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	445	1 7573 2	Y	-0-			-0-	
02	13485 X	5698	-0-	-7787	-0-	284	1 5414 2	Y	-0-			-0-	
03	14415 X	3180	-0-	-11235	-0-	152	1 2989 2	Y	35	33	0		2
						39	9						
*04	13950 X	5410	-0-	-8540	-0-	258	1 5010 2	Y	129	124	0		7
						142	9						
05	9951 X	5581	-0-	-4370	-0-	255	1 5210 2	Y	105	107	0	1 1	3
						116	9						
06	7770 X	4478	-0-	-3292	-0-	211	1 4179 2	Y	80	81	0		2
						88	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9206 - 14068		
*08	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-			-0-
*09	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0-			-0-
10	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-			-0-
*11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			Y	-0-			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	15903 X	10069	-0-	-5834	-0-	557	1 9501 2	Y	10	10 0	-0-
*09	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	808	1 14287 2	Y	2	2 0	-0-
10	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	794	1 14554 2	Y	1	1 0	-0-
11	14310 X	14264	-0-	-46	-0-	715	1 13547 2	Y	2	2 0	-0-
12	15624 X	14219	-0-	-1405	-0-	709	1 13500 2	Y	9	9 0	-0-
*01	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	784	1 13270 2	Y	53	50 0	3
02	14616 X	13581	-0-	-1035	-0-	675	1 12837 2	Y	63	58 0 1 1	7
03	15345 X	14549	-0-	-796	-0-	707	1 13784 2	Y	53	57 0	3
*04	14250 X	14022	-0-	-228	-0-	683	1 13291 2	Y	44	45 0	2
05	14508 X	14291	-0-	-217	-0-	660	1 13590 2	Y	37	38 0	1
06	14070 X	13820	-0-	-250	-0-	666	1 13114 2	Y	36	36 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786			
*08	18445 X	16138	-0-	-2307	-0-	895	1 15235 2	Y	7	7 0	-0-
*09	16800 X	15854	-0-	-946	-0-	848	1 15004 2	Y	2	2 0	-0-
10	18693 X	16070	-0-	-2623	-0-	831	1 15236 2	Y	3	3 0	-0-
11	18090 X	15639	-0-	-2451	-0-	784	1 14851 2	Y	4	4 0	-0-
12	18693 X	15798	-0-	-2895	-0-	788	1 15006 2	Y	4	4 0	-0-
*01	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	868	1 14683 2	Y	5	5 0	-0-
02	15341 X	14478	-0-	-863	-0-	722	1 13752 2	Y	4	4 0	-0-
03	16151 X	15410	-0-	-741	-0-	753	1 14654 2	Y	3	3 0	-0-
*04	15630 X	14771	-0-	-859	-0-	723	1 14046 2	Y	2	2 0	-0-
05	15810 X	13921	-0-	-1889	-0-	647	1 13273 2	Y	1	1 0	-0-
06	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	741	1 14606 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH	8836	PERF.	9376 - 14816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	16337 X	11434	-0-	-4903	-0-	633	1	10790	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*09	15240 X	13727	-0-	-1513	-0-	735	1	12992	2	Y	-0-			-0-
10	17546 X	14506	-0-	-3040	-0-	752	1	13742	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
11	16980 X	15531	-0-	-1449	-0-	776	1	14755	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	17546 X	15200	-0-	-2346	-0-	757	1	14441	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*01	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	729	1	12308	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	14352	-0-	-1188	-0-	701	1	13651	2	Y	-0-			-0-
05	15190 X	11745	-0-	-3445	-0-	545	1	11200	2	Y	-0-			-0-
06	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	711	1	14030	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH	8833	PERF.	9389 - 14597		
*08	17236 X	12462	-0-	-4774	-0-	691	1	11764	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	16110 X	14354	-0-	-1756	-0-	769	1	13583	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	18135 X	10959	-0-	-7176	-0-	567	1	10390	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	902	1	17102	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	18104 X	15487	-0-	-2617	-0-	772	1	14711	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*01	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	812	1	13763	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	14317	-0-	-3683	-0-	701	1	13615	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	15500 X	11578	-0-	-3922	-0-	536	1	11042	2	Y	-0-			-0-
06	14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	716	1	14119	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH	8857	PERF.	9421 - 14420		
*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	6866	-0-	3866	10462	333	1	6476	2	Y	52	53	0	3
						57	9							
*05	18665 X	8203	-0-	-10462	-0-	379	1	7787	2	Y	34	36	0	1
						37	9							
06	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	364	1	7161	2	Y	30	30	0	1
						33	9							

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997				WELL #: A562H				RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 9472 - 14456	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
09		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
*10		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	2552	-0-	2552	2552	125	1	2427	2	Y	-0-					-0-
*04		T. A.	3486	-0-	3486	6038	169	1	3311	2	Y	5	5	0			-0-
05		T. A.	5227	-0-	5227	11265	241	1	4957	2	Y	26	25	0			1
06		16134 X	4869	-0-	-11265	-0-	230	1	4598	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

  

GALVAN RANCH		WELL #: A566H				RRCID -> 271688				COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647			
*08		11749 X	242	-0-	-11507	-0-	16	1	209	2	Y	15	15	0			-0-
*09		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	628	1	11121	2	Y	1164	1128	0			36
*10		10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	1280	9	9571	2	Y	655	622	0	25	1	44
11		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	522	1	5254	2	Y	378	398	0	7	1	17
12		13485 X	5555	-0-	-7930	-0-	721	9	4812	2	Y	447	440	0	7	1	17
*01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	275	1	3150	2	Y	350	338	0	10	1	19
*02		12615 X	2124	-0-	-10491	-0-	416	9	1908	2	Y	104	106	0	6	1	11
03		10819 X	455	-0-	-10364	-0-	251	1	419	2	Y	14	23	0	1	1	1
*04		5940 X	1256	-0-	-4684	-0-	492	9	1037	2	Y	151	144	0			8
05		5549 X	4146	-0-	-1403	-0-	186	1	3939	2	Y	14	21	0	1	1	-0-
06		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	385	9	3942	2	Y	5	5	0			-0-
							102	1									

  

BRISCOE G		WELL #: 44H				RRCID -> 271707				COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7774 - 12678			
*08		3441 X	2405	-0-	-1036	-0-	125	1	2138	2	Y	129	125	0	4	1	3
*09		3330 X	2684	-0-	-646	-0-	142	9	2363	2	Y	170	165	0	3	1	5
*10		2976 X	2507	-0-	-469	-0-	134	1	2200	2	Y	167	157	0	4	1	11
11		2880 X	2334	-0-	-546	-0-	187	9	2024	2	Y	183	184	0	2	1	8
12		2976 X	2307	-0-	-669	-0-	123	1	1998	2	Y	185	183	0	3	1	7
*01		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	184	9	2154	2	Y	195	188	0	4	1	10
*02		2581 X	1993	-0-	-588	-0-	109	1	1750	2	Y	138	129	0	4	1	15
*03		2511 X	1258	-0-	-1253	-0-	201	9	1100	2	Y	93	101	0	1	1	6
*04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	130	1			Y	-0-	6	0			-0-
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	215	9			Y	-0-					-0-
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	56	1			Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7964 - 12615			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
													BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9683 - 14943							
*08	5797	X	4855	-0-	-942	-0-	265	1	4509	2	Y	74	72	0	2	1	2
							81	9									
*09	5100	X	4236	-0-	-864	-0-	224	1	3939	2	Y	66	64	0	2	1	2
							73	9									
*10	5177	X	4535	-0-	-642	-0-	229	1	4225	2	Y	74	70	0	1	1	5
							81	9									
11	4890	X	4289	-0-	-601	-0-	209	1	4005	2	Y	68	69	0	1	1	3
							75	9									
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	219	1	4139	2	Y	59	59	0	1	1	2
							65	9									
*01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	251	1	4263	2	Y	391	371	0	1	1	21
							430	9									
*02	4234	X	4008	-0-	-226	-0-	194	1	3746	2	Y	62	69	0	7	1	7
							68	9									
03	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	205	1	4008	2	Y	56	59	0			4
							62	9									
*04	4770	X	3869	-0-	-901	-0-	188	1	3630	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
05	4929	X	145	-0-	-4784	-0-	2	1	142	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7880 - 12555							
*08	2046	X	482	-0-	-1564	-0-	25	1	416	2	Y	37	35	0	2	1	1
							41	9									
*09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	102	99	0	1	1	3
							112	9									
*10	651	X	442	-0-	-209	-0-	19	1	382	2	Y	37	35	0	2	1	3
							41	9									
11	630	X	145	-0-	-485	-0-	3	1	133	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
12	868	X	232	-0-	-636	-0-	12	1	209	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	Y	100	95	0			5
							110	9									
02	812	X	399	-0-	-413	-0-	17	1	324	2	Y	53	50	0	2	1	6
							58	9									
03	434	X	263	-0-	-171	-0-	14	1	216	2	Y	30	34	0			2
							33	9									
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	961 X	857	-0-	-104	-0-	46	1	811	2	Y	-0-		-0-
*09	930 X	775	-0-	-155	-0-	42	1	727	2	Y	5	5 0	-0-
*10	899 X	710	-0-	-189	-0-	38	1	669	2	Y	3	3 0	-0-
11	840 X	758	-0-	-82	-0-	39	1	717	2	Y	2	2 0	-0-
12	868 X	754	-0-	-114	-0-	38	1	714	2	Y	2	2 0	-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	Y	7	7 0	-0-
02	725 N	717	-0-	-8	-0-	36	1	681	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	548	-0-	-196	-0-	25	1	523	2	Y	-0-		-0-
*04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

*08	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-		-0-
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-		-0-
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-		-0-
11	5670 X	96	-0-	-5574	-0-	96	2			Y	-0-		-0-
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	890	2	Y	2	2 0	-0-
*04	3000 N	3313	-0-	313	313	163	1	3146	2	Y	4	4 0	-0-
05	3100 N	6608	-0-	3508	3821	301	1	6184	2	Y	112	109 0	3
06	3000 N	5810	-0-	2810	6631	276	1	5447	2	Y	79	80 0	2

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

*07	19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	1069	1	18677	2	Y	83	85 0	2 1	2
*08	21917 X	19398	-0-	-2519	-0-	1073	1	18235	2	Y	82	80 0	2 1	2
*09	21210 X	17079	-0-	-4131	-0-	907	1	16083	2	Y	81	79 0	2 1	2
*10	21142 X	19668	-0-	-1474	-0-	1011	1	18529	2	Y	116	108 0	2 1	8
11	19470 X	18190	-0-	-1280	-0-	128	9							
12	19840 X	18798	-0-	-1042	-0-	905	1	17160	2	Y	114	116 0	1 1	5
*01	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	125	9							
*02	18386 X	16055	-0-	-2331	-0-	928	1	17732	2	Y	125	123 0	2 1	5
03	19654 X	17446	-0-	-2208	-0-	138	9							
*04	18180 X	7871	-0-	-10309	-0-	919	1	15617	2	Y	117	113 0	3 1	6
05	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-	129	9							
06	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-	796	1	15143	2	Y	105	98 0	2 1	11
						116	9							
						849	1	16481	2	Y	105	108 0	1 1	7
						116	9							
						384	1	7444	2	Y	39	44 0		2
						43	9							
										Y	-0-			2
										Y	-0-			2

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		A537H	RRCID -> 271939			COMPL. DATE 09/15/2019			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	16647 X	12829	-0-	-3818	-0-	708	1	12057	2	Y	58	56	0	2 1 1
						64	9							
*09	16110 X	10423	-0-	-5687	-0-	555	1	9804	2	Y	58	56	0	1 1 2
						64	9							
*10	14632 X	10853	-0-	-3779	-0-	559	1	10213	2	Y	74	70	0	1 1 5
						81	9							
11	13830 X	13633	-0-	-197	-0-	679	1	12832	2	Y	111	110	0	1 1 5
						122	9							
12	14291 X	13212	-0-	-1079	-0-	651	1	12436	2	Y	114	113	0	2 1 4
						125	9							
*01	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	657	1	11144	2	Y	105	101	0	2 1 6
						116	9							
02	13166 X	12883	-0-	-283	-0-	636	1	12141	2	Y	96	90	0	2 1 10
						106	9							
03	14074 X	12577	-0-	-1497	-0-	609	1	11865	2	Y	94	97	0	1 1 6
						103	9							
*04	13620 X	191	-0-	-13429	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	6	0	-0-
05	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-			-0-
06	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G														
		WELL #:		35H	RRCID -> 271940			COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336			
-----														
*08	1984 X	1922	-0-	-62	-0-	93	1	1614	2	Y	195	188	0	2 1 5
						215	9							
*09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	175	1	3078	2	Y	389	377	0	5 1 12
						428	9							
*10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1775	2	Y	183	174	0	9 1 12
						201	9							
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	167	1	3169	2	Y	226	226	0	2 1 10
						249	9							
12	3813 X	1487	-0-	-2326	-0-	70	1	1329	2	Y	80	83	0	4 1 3
						88	9							
01	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1460	2	Y	194	185	0	2 1 10
						213	9							
*02	3567 X	774	-0-	-2793	-0-	34	1	609	2	Y	119	112	0	4 1 13
						131	9							
*03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	12	0	1 1 -0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	59 1	1020 2	Y	180	173 0	2 1	5
						198 9						
*09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	94 1	1715 2	Y	215	208 0	5 1	7
						237 9						
*10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	128 1	2361 2	Y	164	155 0	5 1	11
						180 9						
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	83 1	1612 2	Y	67	73 0	2 1	3
						74 9						
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	140 1	2667 2	Y	476	459 0	1 1	19
						524 9						
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	147 1	2452 2	Y	452	437 0	10 1	24
						497 9						
*02	2494 X	1894	-0-	-600	-0-	79 1	1526 2	Y	263	251 0	8 1	28
						289 9						
*03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-	26 0	2 1	-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-			-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317				
*08	1116 X	93	-0-	-1023	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
*09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-
*10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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					
GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	10788 X	8349	-0-	-2439	-0-	459	1	7837	2	Y	48	46 0	2 1	1
						53	9							
*09	9510 X	3749	-0-	-5761	-0-	201	1	3525	2	Y	21	20 0	1 1	1
						23	9							
*10	9765 X	1716	-0-	-8049	-0-	87	1	1619	2	Y	9	9 0		1
						10	9							
11	9210 X	2010	-0-	-7200	-0-	101	1	1891	2	Y	16	16 0		1
						18	9							
12	9362 X	3174	-0-	-6188	-0-	155	1	2989	2	Y	27	27 0		1
						30	9							
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	1 1		-0-
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
*04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
05	3162 X	55	-0-	-3107	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018			TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772					
*08	9424 X	8336	-0-	-1088	-0-	458	1	7808	2	Y	64	61 0	4 1	2
						70	9							
*09	8670 X	7292	-0-	-1378	-0-	387	1	6822	2	Y	75	73 0	2 1	2
						83	9							
*10	8897 X	7812	-0-	-1085	-0-	398	1	7325	2	Y	81	76 0	2 1	5
						89	9							
11	8610 X	7040	-0-	-1570	-0-	350	1	6601	2	Y	81	81 0	1 1	4
						89	9							
12	8897 X	6850	-0-	-2047	-0-	338	1	6423	2	Y	81	81 0	1 1	3
						89	9							
*01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	378	1	6363	2	Y	96	92 0	2 1	5
						106	9							
02	7308 X	7252	-0-	-56	-0-	357	1	6740	2	Y	141	129 0	2 1	15
						155	9							
03	7812 X	6638	-0-	-1174	-0-	322	1	6247	2	Y	63	73 0	1 1	4
						69	9							
*04	7050 X	5816	-0-	-1234	-0-	284	1	5509	2	Y	21	24 0		1
						23	9							
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-			1
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-			1

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297					
*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	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
						56	1	1105	2	Y	339	326 0		13
						373	9							
*01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	2	Y	240	233 0	7 1	13
						264	9							
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	167	158 0	4 1	18
						184	9							
*03	1519 X	321	-0-	-1198	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	17 0	1 1	-0-
*04	1530 X	457	-0-	-1073	-0-	20	1	415	2	Y	20	19 0		1
						22	9							
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			1
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504				
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
*08	9083 X	7988	-0-	-1095	-0-	442 1	7534 2	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
*09	8790 X	6848	-0-	-1942	-0-	366 1	6458 2	Y	22	21 0		1
						24 9						
10	9083 X	6688	-0-	-2395	-0-	346 1	6322 2	Y	18	18 0		1
						20 9						
11	7740 X	5519	-0-	-2221	-0-	274 1	5239 2	Y	5	6 0		-0-
						6 9						
12	7998 X	6671	-0-	-1327	-0-	333 1	6318 2	Y	18	17 0		1
						20 9						
*01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	358 1	6065 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
02	6612 X	5821	-0-	-791	-0-	292 1	5529 2	Y	-0-	1 0		-0-
03	6696 X	6493	-0-	-203	-0-	317 1	6169 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*04	6450 X	6151	-0-	-299	-0-	302 1	5843 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
05	6665 X	6051	-0-	-614	-0-	280 1	5767 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
06	6270 X	6032	-0-	-238	-0-	289 1	5699 2	Y	40	39 0		1
						44 9						

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902				
*08	961 X	394	-0-	-567	-0-	21 1	373 2	Y	-0-			-0-
*09	930 X	682	-0-	-248	-0-	38 1	644 2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	338	-0-	-1119	-0-	17 1	318 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	667 X	-0-	-0-	-667	-0-			Y	-0-			-0-
*03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
*04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	321 1	6272 2	Y	169	160 0		9
						186 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 G		WELL #: 28H				RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	4061 X	3946	-0-	-115	-0-	169 1	2868 2	Y	826	797 0	25 1	21	
						909 9							
*09	3930 X	3641	-0-	-289	-0-	155 1	2728 2	Y	689	668 0	21 1	21	
						758 9							
*10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	6 0	15 1	-0-	
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-			-0-	
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	189 1	3642 2	Y	198	188 0		10	
						218 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10	
BRISCOE G		WELL #: 29H				RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	1533	-0-	1533	1533	70 1	1413 2	Y	45	43 0		2	
						50 9							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1533			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1533			Y	-0-			-0-	
BRISCOE G		WELL #: 30H				RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7928 - 12128	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	4427	-0-	4427	4427	196 1	3904 2	Y	297	282 0		15	
						327 9							
05	14B2 EXT	3483	-0-	3483	7910	127 1	2626 2	Y	664	658 0	3 1	18	
						730 9							
06	14B2 EXT	3552	-0-	3552	11462	141 1	2748 2	Y	603	606 0	1 1	15	
						663 9							
BRISCOE G		WELL #: 31H				RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7931 - 12291	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2170 X	1976	-0-	-194	-0-	452 1	1399 2	Y	114 92 0	71
						125 9				
*09	2790 X	2267	-0-	-523	-0-	675 1	1438 2	Y	140 71 0	140
						154 9				
*10	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	1082 1	1602 2	Y	177 309 0	8
						195 9				
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1418 1	1657 2	Y	340 344 0	4
						374 9				
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	1243 1	1600 2	Y	268 270 0	2
						295 9				
*01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	953 1	1933 2	Y	390 386 0	6
						429 9				
*02	3335 X	2528	-0-	-807	-0-	397 1	1995 2	Y	124 121 0	9
						136 9				
03	3565 X	2988	-0-	-577	-0-	663 1	2086 2	Y	217 218 0	8
						239 9				
*04	3450 X	2709	-0-	-741	-0-	497 1	2069 2	Y	130 133 0	5
						143 9				
05	3317 X	1554	-0-	-1763	-0-	255 1	1148 2	Y	137 141 0	1
						151 9				
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0- 1 0	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167		
*08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	1039 1	3212 2	Y	337 272 0	211
						371 9				
*09	3510 X	3264	-0-	-246	-0-	984 1	2097 2	Y	166 211 0	166
						183 9				
*10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0- 166 0	-0-
11	4470 X	2322	-0-	-2148	-0-	901 1	1051 2	Y	336 332 0	4
						370 9				
12	4619 X	4609	-0-	-10	-0-	1828 1	2349 2	Y	393 395 0	2
						432 9				
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1279 1	2592 2	Y	172 171 0	3
						189 9				
02	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	3286	-0-	-1184	-0-	366 1	2707 2	Y	194 198 0	7
						213 9				
05	4619 X	2984	-0-	-1635	-0-	138 1	2779 2	Y	61 67 0	1
						67 9				
06	4290 X	2919	-0-	-1371	-0-	143 1	2711 2	Y	59 60 0	-0-
						65 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5115 X	4391	-0-	-724	-0-	1007	1	3114	2	Y	245	222 0	153
						270	9						
*09	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	1699	1	3624	2	Y	339	153 0	339
						373	9						
*10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	2178	1	3224	2	Y	182	513 0	8
						200	9						
11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2499	1	2919	2	Y	711	710 0	9
						782	9						
12	5952 X	4881	-0-	-1071	-0-	1898	1	2441	2	Y	493	499 0	3
						542	9						
*01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1471	1	2986	2	Y	644	637 0	10
						708	9						
*02	6003 X	4365	-0-	-1638	-0-	674	1	3393	2	Y	271	261 0	20
						298	9						
03	6417 X	4899	-0-	-1518	-0-	1101	1	3459	2	Y	308	316 0	12
						339	9						
*04	6210 X	5568	-0-	-642	-0-	1010	1	4202	2	Y	324	324 0	12
						356	9						
05	5177 X	2190	-0-	-2987	-0-	350	1	1572	2	Y	244	254 0	2
						268	9						
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	2 0	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086					
*08	6572 X	5930	-0-	-642	-0-	1284	1	3966	2	Y	618	558 0	386
						680	9						
*09	6480 X	711	-0-	-5769	-0-	201	1	433	2	Y	70	386 0	70
						77	9						
*10	7099 X	3363	-0-	-3736	-0-	1120	1	1658	2	Y	532	579 0	23
						585	9						
11	6870 X	2580	-0-	-4290	-0-	1055	1	1232	2	Y	266	286 0	3
						293	9						
12	7099 X	5292	-0-	-1807	-0-	2175	1	2799	2	Y	289	290 0	2
						318	9						
*01	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1364	1	2769	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	3871	-0-	-1259	-0-	655	1	2719	2	Y	452	460 0	17
						497	9						
05	5921 X	3324	-0-	-2597	-0-	492	1	2212	2	Y	564	575 0	6
						620	9						
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	6 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		19H	RRCID ->	272328	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8322 - 13109		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08		3638 X	3638	-0-	-0-	801	1	2478	2	Y	326	247 0	203
						359	9						
*09		3510 X	3478	-0-	-32	990	1	2108	2	Y	345	203 0	345
						380	9						
*10		4669 X	4669	-0-	-0-	1881	1	2788	2	Y	-0-	345 0	-0-
11		4720 X	4720	-0-	-0-	2115	1	2471	2	Y	122	120 0	2
						134	9						
12		5052 X	5052	-0-	-0-	1928	1	2477	2	Y	588	586 0	4
						647	9						
*01		2762 X	2762	-0-	-0-	887	1	1801	2	Y	67	70 0	1
						74	9						
02		4553 X	3522	-0-	-1031	540	1	2721	2	Y	237	221 0	17
						261	9						
03		5291 X	5291	-0-	-0-	1123	1	3529	2	Y	581	576 0	22
						639	9						
*04		4890 X	4634	-0-	-256	813	1	3377	2	Y	404	411 0	15
						444	9						
05		5053 X	4809	-0-	-244	796	1	3581	2	Y	393	404 0	4
						432	9						
06		5130 X	4350	-0-	-780	1481	1	2451	2	Y	380	384 0	-0-
						418	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		23H	RRCID ->	272343	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8293 - 13080		
*08		4774 X	3823	-0-	-951	800	1	2473	2	Y	500	601 0	313
						550	9						
*09		4620 X	2544	-0-	-2076	768	1	1637	2	Y	126	313 0	126
						139	9						
*10		4681 X	1691	-0-	-2990	682	1	1009	2	Y	-0-	126 0	-0-
*11		4530 X	3223	-0-	-1307	1487	1	1736	2	Y	-0-		-0-
12		3968 X	2812	-0-	-1156	1230	1	1582	2	Y	-0-		-0-
*01		2141 X	2141	-0-	-0-	707	1	1434	2	Y	-0-		-0-
*02		3103 X	1840	-0-	-1263	305	1	1535	2	Y	-0-		-0-
03		3317 X	2371	-0-	-946	507	1	1590	2	Y	249	239 0	10
						274	9						
*04		3210 X	2516	-0-	-694	264	1	1946	2	Y	278	278 0	10
						306	9						
05		2981 X	2981	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	444	450 0	4
						488	9						
06		3660 X	3660	-0-	-0-	130	1	2692	2	Y	762	766 0	-0-
						838	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		24H	RRCID ->	272344	COMPL. DATE	08/07/2022	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8281 - 13181	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	527 X	217	-0-	-310	-0-	12	1	36	2	Y	154	201 0	96
						169	9						
*09	480 X	86	-0-	-394	-0-	27	1	59	2	Y	-0-	96 0	-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
11	510 X	175	-0-	-335	-0-	64	1	75	2	Y	33	33 0	-0-
						36	9						
12	527 X	56	-0-	-471	-0-	18	1	23	2	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	2	31	9	Y	28	28 0	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		20H	RRCID ->	272346	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8227 - 13107
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		22H	RRCID ->	272347	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8285 - 13162
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE G GU10 STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	272417	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7914 - 13928
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7998 X	6114	-0-	-1884	-0-	313 1	5330 2	Y	428	413 0	14 1	11
						471 9						
*09	7740 X	5470	-0-	-2270	-0-	269 1	4796 2	Y	368	357 0	11 1	11
						405 9						
*10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	409 1	7465 2	Y	535	502 0	8 1	36
						589 9						
11	6990 X	6496	-0-	-494	-0-	304 1	5739 2	Y	412	424 0	6 1	18
						453 9						
*12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-	11 0	7 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	7917 X	-0-	-0-	-7917	-0-			Y	-0-			-0-
*03	8463 X	43	-0-	-8420	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON GU5		WELL #:		5H	RRCID ->	272465	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	8855 - 14232
*08	7750 X	7541	-0-	-209	-0-	417 1	7118 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*09	7410 X	7370	-0-	-40	-0-	395 1	6968 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	393 1	7245 2	Y	8	7 0		1
						9 9						
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	368 1	6981 2	Y	8	9 0		-0-
						9 9						
12	7626 X	7511	-0-	-115	-0-	373 1	7127 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
*01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	277 1	4683 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
02	7163 X	5366	-0-	-1797	-0-	269 1	5090 2	Y	6	5 0		1
						7 9						
03	7657 X	6054	-0-	-1603	-0-	296 1	5755 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
*04	7350 X	6828	-0-	-522	-0-	335 1	6486 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
05	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	368 1	7616 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
06	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	369 1	7230 2	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 #:		A369H	RRCID ->	272468	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	9189	PERF.	9556 -	15666
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
-----														
*08	40513 X	40513	-0-	-0-	-0-	2242 118 9	1	38153	2	Y	107	103	0	2 1 3
*09	37710 X	37305	-0-	-405	-0-	1991 124 9	1	35190	2	Y	113	110	0	3 1 3
*10	41000 X	41000	-0-	-0-	-0-	2118 118 9	1	38764	2	Y	107	101	0	2 1 7
11	39120 X	38903	-0-	-217	-0-	1946 99 9	1	36858	2	Y	90	92	0	1 1 4
12	40424 X	38883	-0-	-1541	-0-	1934 73 9	1	36876	2	Y	66	65	0	2 1 3
*01	38159 X	38159	-0-	-0-	-0-	2126 89 9	1	35944	2	Y	81	79	0	1 1 4
*02	38367 X	35271	-0-	-3096	-0-	1758 80 9	1	33433	2	Y	73	67	0	2 1 8
03	41013 X	37364	-0-	-3649	-0-	1822 67 9	1	35475	2	Y	61	65	0	4
*04	38910 X	35974	-0-	-2936	-0-	1758 55 9	1	34161	2	Y	50	51	0	3
05	38874 X	36647	-0-	-2227	-0-	1697 46 9	1	34904	2	Y	42	43	0	1
06	36930 X	35207	-0-	-1723	-0-	1696 48 9	1	33463	2	Y	44	44	0	1
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:		B310H	RRCID ->	272469	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	9438 -	15125
-----														
*08	24366 X	19517	-0-	-4849	-0-	1080 44 9	1	18393	2	Y	40	39	0	1 1 1
*09	23580 X	17150	-0-	-6430	-0-	916 56 9	1	16178	2	Y	51	49	0	1 1 2
*10	22289 X	10185	-0-	-12104	-0-	523 45 9	1	9617	2	Y	41	39	0	1 1 3
11	20250 X	18852	-0-	-1398	-0-	940 77 9	1	17835	2	Y	70	70	0	3
12	19530 X	18307	-0-	-1223	-0-	909 81 9	1	17317	2	Y	74	73	0	1 1 3
*01	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	976 69 9	1	16499	2	Y	63	62	0	1 1 3
02	18212 X	16180	-0-	-2032	-0-	805 61 9	1	15314	2	Y	55	51	0	1 1 6
03	19468 X	16980	-0-	-2488	-0-	826 51 9	1	16103	2	Y	46	49	0	3
*04	18840 X	16270	-0-	-2570	-0-	794 39 9	1	15437	2	Y	35	36	0	2
05	18321 X	16630	-0-	-1691	-0-	768 29 9	1	15833	2	Y	26	27	0	1
06	16980 X	15641	-0-	-1339	-0-	754 32 9	1	14855	2	Y	29	29	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 9492 - 14561				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	532	1	9020	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*09	9600 X	8112	-0-	-1488	-0-	432	1	7661	2	Y	17	16	0			1
						19	9									
10	9920 X	6856	-0-	-3064	-0-	353	1	6471	2	Y	29	28	0			2
						32	9									
11	9600 X	9474	-0-	-126	-0-	472	1	8956	2	Y	42	42	0			2
						46	9									
12	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	562	1	10749	2	Y	40	39	0	1	1	2
						44	9									
*01	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	580	1	9857	2	Y	51	49	0	1	1	3
						56	9									
*02	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	469	1	8981	2	Y	38	36	0	1	1	4
						42	9									
03	11346 X	9897	-0-	-1449	-0-	481	1	9384	2	Y	29	31	0			2
						32	9									
*04	10980 X	9447	-0-	-1533	-0-	459	1	8964	2	Y	22	23	0			1
						24	9									
05	11346 X	9680	-0-	-1666	-0-	450	1	9216	2	Y	13	14	0			-0-
						14	9									
06	10140 X	8955	-0-	-1185	-0-	431	1	8509	2	Y	14	14	0			-0-
						15	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9302 - 14989						
*08	5115 X	4841	-0-	-274	-0-	266	1	4554	2	Y	19	18	0	1	1	-0-
						21	9									
*09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	263	1	4654	2	Y	21	20	0			1
						23	9									
*10	5518 X	4912	-0-	-606	-0-	252	1	4627	2	Y	30	29	0			2
						33	9									
11	5340 X	4732	-0-	-608	-0-	236	1	4461	2	Y	32	33	0			1
						35	9									
12	5518 X	4703	-0-	-815	-0-	233	1	4433	2	Y	34	33	0	1	1	1
						37	9									
*01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	265	1	4498	2	Y	34	32	0	1	1	2
						37	9									
*02	4785 X	4420	-0-	-365	-0-	220	1	4171	2	Y	26	24	0	1	1	3
						29	9									
03	4898 X	4870	-0-	-28	-0-	237	1	4603	2	Y	27	28	0			2
						30	9									
*04	4740 X	4405	-0-	-335	-0-	212	1	4171	2	Y	20	21	0			1
						22	9									
05	4805 X	4218	-0-	-587	-0-	196	1	4005	2	Y	15	16	0			-0-
						17	9									
06	4710 X	4049	-0-	-661	-0-	195	1	3836	2	Y	16	16	0			-0-
						18	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 8971 - 15050	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3007 X	2307	-0-	-700	-0-	533	1	1649	2	Y	114	108 0	71
						125	9						
*09	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	3538	1	7540	2	Y	76	71 0	76
						84	9						
*10	2790 X	128	-0-	-2662	-0-	51	1	77	2	Y	-0-	76 0	-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-		-0-
12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-					Y	-0-		-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181						
*08	15283 X	14803	-0-	-480	-0-	818	1	13905	2	Y	73	71 0	2 1	2
						80	9							
*09	14820 X	14117	-0-	-703	-0-	753	1	13279	2	Y	77	75 0	2 1	2
						85	9							
*10	15314 X	14720	-0-	-594	-0-	757	1	13861	2	Y	93	87 0	2 1	6
						102	9							
11	14820 X	13415	-0-	-1405	-0-	664	1	12616	2	Y	123	123 0	1 1	5
						135	9							
12	15004 X	14806	-0-	-198	-0-	733	1	13971	2	Y	93	92 0	2 1	4
						102	9							
*01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	789	1	13338	2	Y	80	78 0	2 1	4
						88	9							
02	13775 X	13032	-0-	-743	-0-	648	1	12311	2	Y	66	61 0	2 1	7
						73	9							
03	14818 X	13330	-0-	-1488	-0-	648	1	12624	2	Y	53	57 0		3
						58	9							
*04	14340 X	13265	-0-	-1075	-0-	646	1	12573	2	Y	42	43 0		2
						46	9							
05	14818 X	13173	-0-	-1645	-0-	608	1	12526	2	Y	35	36 0		1
						39	9							
06	13740 X	12159	-0-	-1581	-0-	586	1	11539	2	Y	31	31 0		1
						34	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	20770 X	14539	-0-	-6231	-0-	802	1	13689	2	Y	44	42 0 1 1 1
						48	9					
*09	20100 X	19183	-0-	-917	-0-	1024	1	18096	2	Y	57	55 0 1 1 2
						63	9					
*10	20770 X	18774	-0-	-1996	-0-	971	1	17749	2	Y	49	47 0 1 1 3
						54	9					
11	20100 X	17593	-0-	-2507	-0-	882	1	16676	2	Y	32	34 0 1 1
						35	9					
12	19840 X	17819	-0-	-2021	-0-	884	1	16872	2	Y	57	55 0 1 1 2
						63	9					
*01	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	940	1	15880	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 1 1 3
						51	9					
*04	17580 X	15899	-0-	-1681	-0-	777	1	15081	2	Y	37	38 0 1 1 2
						41	9					
05	17825 X	16071	-0-	-1754	-0-	743	1	15295	2	Y	30	31 0 1 1 1
						33	9					
06	16350 X	15354	-0-	-996	-0-	740	1	14582	2	Y	29	29 0 1 1 1
						32	9					

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123			
*08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763				
*08	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	459	1	7835	2	Y	27	26 0 1 1 1
						30	9					
*09	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	416	1	7384	2	Y	74	72 0 1 1 2
						81	9					
10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	423	1	7736	2	Y	74	69 0 2 1 5
						81	9					
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	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	419	1	7096	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	44 0 1 1 3
						46	9					
*04	7980 X	7037	-0-	-943	-0-	344	1	6658	2	Y	32	33 0 1 1 2
						35	9					
05	7781 X	7158	-0-	-623	-0-	332	1	6796	2	Y	27	28 0 1 1 1
						30	9					
06	7320 X	6934	-0-	-386	-0-	333	1	6571	2	Y	27	27 0 1 1 1
						30	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285 - 15351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	18848 X	17076	-0-	-1772	-0-	947	1	16116	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
*09	16710 X	14289	-0-	-2421	-0-	762	1	13490	2	Y	34	33	0			1
						37	9									
*10	15996 X	14830	-0-	-1166	-0-	767	1	14044	2	Y	17	16	0	1	1	1
						19	9									
11	16530 X	14730	-0-	-1800	-0-	739	1	13971	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
12	17081 X	14639	-0-	-2442	-0-	728	1	13891	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
*01	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	799	1	13516	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
02	14239 X	13917	-0-	-322	-0-	694	1	13205	2	Y	16	14	0	1	1	2
						18	9									
03	15221 X	14963	-0-	-258	-0-	730	1	14219	2	Y	13	14	0			1
						14	9									
*04	14730 X	14413	-0-	-317	-0-	704	1	13699	2	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
05	14880 X	13651	-0-	-1229	-0-	633	1	13005	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
06	14490 X	13943	-0-	-547	-0-	673	1	13262	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									

GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900						
*07	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	667	1	11624	2	Y	174	177	0	5	1	4
						191	9									
*08	20770 X	11901	-0-	-8869	-0-	651	1	11078	2	Y	156	151	0	5	1	4
						172	9									
*09	20100 X	10432	-0-	-9668	-0-	551	1	9729	2	Y	138	134	0	4	1	4
						152	9									
*10	20770 X	11213	-0-	-9557	-0-	569	1	10427	2	Y	197	185	0	3	1	13
						217	9									
11	12090 X	6674	-0-	-5416	-0-	327	1	6239	2	Y	98	105	0	2	1	4
						108	9									
12	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	623	1	11829	2	Y	240	233	0	2	1	9
						264	9									
*01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	162	1	2752	2	Y	31	33	0	5	1	2
						34	9									
02	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	644	1	12264	2	Y	220	198	0	1	1	23
						242	9									
03	12710 X	10207	-0-	-2503	-0-	491	1	9542	2	Y	158	170	0	1	1	10
						174	9									
*04	12300 X	9819	-0-	-2481	-0-	474	1	9205	2	Y	127	130	0	1	1	6
						140	9									
05	14012 X	7839	-0-	-6173	-0-	358	1	7378	2	Y	94	96	0	1	1	3
						103	9									
06	13560 X	8194	-0-	-5366	-0-	389	1	7680	2	Y	114	114	0			3
						125	9									

GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	8587 X	6319	-0-	-2268	-0-	346	1	5866	2	Y	97	94	0	4 1 2
						107	9							
*09	8310 X	6192	-0-	-2118	-0-	326	1	5755	2	Y	101	98	0	2 1 3
						111	9							
*10	8587 X	5991	-0-	-2596	-0-	305	1	5563	2	Y	112	105	0	2 1 8
						123	9							
11	7500 X	5465	-0-	-2035	-0-	266	1	5078	2	Y	110	112	0	1 1 5
						121	9							
12	7750 X	6396	-0-	-1354	-0-	312	1	5955	2	Y	117	115	0	2 1 5
						129	9							
*01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	339	1	5731	2	Y	105	102	0	2 1 6
						116	9							
*02	6003 X	5468	-0-	-535	-0-	270	1	5096	2	Y	93	87	0	2 1 10
						102	9							
03	6386 X	5766	-0-	-620	-0-	277	1	5390	2	Y	90	93	0	1 1 6
						99	9							
*04	6180 X	5328	-0-	-852	-0-	257	1	4990	2	Y	74	76	0	4
						81	9							
05	6386 X	5310	-0-	-1076	-0-	241	1	4996	2	Y	66	67	0	1 1 2
						73	9							
06	5970 X	5023	-0-	-947	-0-	239	1	4705	2	Y	72	72	0	2
						79	9							

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 9582 - 14684				
*08	10881 X	7298	-0-	-3583	-0-	397	1	6781	2	Y	109	105	0	4 1 3
						120	9							
*09	7710 X	6988	-0-	-722	-0-	368	1	6519	2	Y	92	89	0	3 1 3
						101	9							
10	7967 X	7156	-0-	-811	-0-	363	1	6604	2	Y	172	161	0	2 1 12
						189	9							
11	7500 X	6706	-0-	-794	-0-	332	1	6271	2	Y	94	100	0	2 1 4
						103	9							
12	7750 X	7348	-0-	-402	-0-	361	1	6870	2	Y	106	104	0	2 1 4
						117	9							
*01	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	397	1	6684	2	Y	145	139	0	2 1 8
						160	9							
*02	6757 X	6620	-0-	-137	-0-	325	1	6204	2	Y	83	79	0	3 1 9
						91	9							
03	7347 X	6917	-0-	-430	-0-	335	1	6491	2	Y	83	86	0	1 1 5
						91	9							
*04	7110 X	6732	-0-	-378	-0-	325	1	6334	2	Y	66	68	0	3
						73	9							
05	7347 X	6004	-0-	-1343	-0-	278	1	5678	2	Y	44	46	0	1
						48	9							
06	7020 X	6975	-0-	-45	-0-	333	1	6573	2	Y	63	62	0	2
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	14725 X	14351	-0-	-374	-0-	792 1	13429 2	Y	118	114 0	4 1	3
						130 9						
*09	13980 X	13657	-0-	-323	-0-	727 1	12821 2	Y	99	96 0	3 1	3
						109 9						
10	14539 X	14049	-0-	-490	-0-	718 1	13197 2	Y	122	115 0	2 1	8
						134 9						
11	14070 X	13271	-0-	-799	-0-	657 1	12471 2	Y	130	131 0	1 1	6
						143 9						
12	14539 X	14065	-0-	-474	-0-	695 1	13213 2	Y	143	141 0	2 1	6
						157 9						
*01	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	764 1	12894 2	Y	154	149 0	3 1	8
						169 9						
02	13195 X	12777	-0-	-418	-0-	633 1	12038 2	Y	96	91 0	3 1	10
						106 9						
03	14074 X	13497	-0-	-577	-0-	656 1	12750 2	Y	83	87 0	1 1	5
						91 9						
*04	13620 X	12300	-0-	-1320	-0-	601 1	11652 2	Y	43	46 0		2
						47 9						
05	14074 X	13684	-0-	-390	-0-	633 1	13009 2	Y	38	39 0		1
						42 9						
06	13380 X	13014	-0-	-366	-0-	620 1	12262 2	Y	120	118 0		3
						132 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229				
*08	6758 X	6689	-0-	-69	-0-	369 1	6292 2	Y	25	23 0	2 1	1
						28 9						
*09	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	680 1	12071 2	Y	32	31 0	1 1	1
						35 9						
*10	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	571 1	10470 2	Y	22	21 0	1 1	1
						24 9						
11	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	549 1	10411 2	Y	28	28 0		1
						31 9						
12	13237 X	10749	-0-	-2488	-0-	533 1	10176 2	Y	36	35 0	1 1	1
						40 9						
*01	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	577 1	9724 2	Y	41	39 0	1 1	2
						45 9						
02	12383 X	9347	-0-	-3036	-0-	463 1	8812 2	Y	65	59 0	1 1	7
						72 9						
03	11346 X	9812	-0-	-1534	-0-	477 1	9268 2	Y	61	64 0		4
						67 9						
*04	10980 X	9119	-0-	-1861	-0-	444 1	8617 2	Y	53	54 0		3
						58 9						
05	10757 X	9298	-0-	-1459	-0-	432 1	8840 2	Y	24	26 0		1
						26 9						
06	10020 X	8546	-0-	-1474	-0-	412 1	8106 2	Y	25	25 0		1
						28 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	13454 X	10677	-0-	-2777	-0-	588 1 95 9	9994 2	Y	86	84 0	3 1	2
*09	13020 X	10946	-0-	-2074	-0-	584 1 43 9	10319 2	Y	39	38 0	2 1	1
*10	13454 X	9344	-0-	-4110	-0-	483 1 23 9	8838 2	Y	21	20 0	1 1	1
11	11850 X	7589	-0-	-4261	-0-	380 1 34 9	7175 2	Y	31	31 0		1
12	12245 X	9167	-0-	-3078	-0-	451 1 81 9	8635 2	Y	74	71 0	1 1	3
*01	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	524 1 92 9	8879 2	Y	84	81 0	1 1	5
02	10585 X	9600	-0-	-985	-0-	473 1 83 9	9044 2	Y	75	70 0	2 1	8
03	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	492 1 72 9	9600 2	Y	65	69 0		4
*04	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	487 1 42 9	9449 2	Y	38	40 0		2
05	10261 X	10126	-0-	-135	-0-	467 1 54 9	9605 2	Y	49	50 0		1
06	9930 X	9837	-0-	-93	-0-	472 1 45 9	9320 2	Y	41	41 0		1

BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360				
*07	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	485 1 259 9	8446 2	Y	235	237 0	5 1	5
*08	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	489 1 270 9	8303 2	Y	245	237 0	7 1	6
*09	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	441 1 275 9	7802 2	Y	250	242 0	6 1	8
*10	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	435 1 319 9	7988 2	Y	290	273 0	5 1	20
11	8910 X	8437	-0-	-473	-0-	407 1 326 9	7704 2	Y	296	300 0	3 1	13
12	9207 X	8459	-0-	-748	-0-	403 1 340 9	7716 2	Y	309	305 0	5 1	12
*01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	325 1 216 9	5462 2	Y	196	191 0	7 1	10
*02	8236 X	-0-	-0-	-8236	-0-			Y	-0-			10
*03	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-			10
*04	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			Y	-0-			10
05	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			Y	-0-			10
06	5820 X	222	-0-	-5598	-0-	12 1	210 2	Y	-0-			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A508H		RRCID -> 273199	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH	9123	PERF. 9664	- 14760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	5115 X	4462	-0-	-653	-0-	243 1	4139 2	Y	73	71 0	2 1	2		
*09	4950 X	3803	-0-	-1147	-0-	80 9	3547 2	Y	50	48 0	2 1	2		
*10	5115 X	4670	-0-	-445	-0-	55 9	4405 2	Y	24	23 0	1 1	2		
11	4860 X	4204	-0-	-656	-0-	239 1	3900 2	Y	88	86 0		4		
12	5022 X	4311	-0-	-711	-0-	26 9	4023 2	Y	72	71 0	2 1	3		
*01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	207 1	3711 2	Y	62	61 0	1 1	3		
02	4379 X	4175	-0-	-204	-0-	97 9	3831 2	Y	129	117 0	1 1	14		
03	4681 X	4280	-0-	-401	-0-	209 1	3940 2	Y	125	130 0	1 1	8		
*04	4200 X	3945	-0-	-255	-0-	79 9	3655 2	Y	91	94 0		5		
05	4464 X	3918	-0-	-546	-0-	202 1	3665 2	Y	66	68 0	1 1	2		
06	4320 X	3940	-0-	-380	-0-	138 9	3658 2	Y	88	88 0		2		

GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9653	- 14694	
*08	6479 X	5105	-0-	-1374	-0-	279 1	4756 2	Y	64	61 0	3 1	2
*09	5760 X	4733	-0-	-1027	-0-	70 9	4411 2	Y	65	63 0	2 1	2
*10	5952 X	4792	-0-	-1160	-0-	250 1	4455 2	Y	88	83 0	1 1	6
11	5730 X	4595	-0-	-1135	-0-	72 9	4269 2	Y	91	92 0	1 1	4
12	5921 X	4885	-0-	-1036	-0-	240 1	4520 2	Y	117	114 0	2 1	5
*01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	129 9	4115 2	Y	90	88 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-	99 9	4414 2	Y	94	98 0	1 1	6
*04	4740 X	4484	-0-	-256	-0-	228 1	4187 2	Y	76	78 0		4
05	4898 X	4526	-0-	-372	-0-	103 9	4247 2	Y	67	68 0	1 1	2
06	4710 X	4358	-0-	-352	-0-	213 1	4077 2	Y	69	69 0		2

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH	9121	PERF. 9608	- 14379	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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 #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019			TOTAL	DEPTH	9130	PERF.	9703 - 14492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	14973 X	12799	-0-	-2174	-0-	704	1	11966	2	Y	117	113	0	5 1	3
						129	9								
*09	13800 X	9180	-0-	-4620	-0-	481	1	8523	2	Y	160	155	0	3 1	5
						176	9								
*10	14260 X	9230	-0-	-5030	-0-	467	1	8553	2	Y	191	179	0	4 1	13
						210	9								
11	13800 X	9183	-0-	-4617	-0-	450	1	8525	2	Y	189	192	0	2 1	8
						208	9								
12	13857 X	9439	-0-	-4418	-0-	457	1	8754	2	Y	207	204	0	3 1	8
						228	9								
*01	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	458	1	7751	2	Y	176	171	0	4 1	9
						194	9								
*02	8874 X	8743	-0-	-131	-0-	425	1	8094	2	Y	204	188	0	3 1	22
						224	9								
*03	9486 X	7861	-0-	-1625	-0-	374	1	7302	2	Y	168	178	0	1 1	11
						185	9								
*04	9180 X	646	-0-	-8534	-0-	32	1	614	2	Y	-0-	10	0	1 1	-0-
05	9424 X	2705	-0-	-6719	-0-	124	1	2544	2	Y	34	33	0		1
						37	9								
06	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	556	1	10948	2	Y	323	316	0		8
						355	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019			TOTAL	DEPTH	9140	PERF.	9641 - 14345		
*08	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	120	1	1999	2	Y	36	35	0		1
						40	9								
*09	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	351	1	6180	2	Y	104	101	0	1 1	3
						114	9								
*10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	308	1	5617	2	Y	109	103	0	2 1	7
						120	9								
11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	291	1	5468	2	Y	115	116	0	1 1	5
						127	9								
12	6882 X	5677	-0-	-1205	-0-	276	1	5273	2	Y	116	114	0	2 1	5
						128	9								
*01	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	350	1	5897	2	Y	134	130	0	2 1	7
						147	9								
02	6438 X	3809	-0-	-2629	-0-	188	1	3570	2	Y	46	45	0	3 1	5
						51	9								
03	6076 X	4471	-0-	-1605	-0-	217	1	4200	2	Y	49	51	0		3
						54	9								
*04	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	438	1	8488	2	Y	126	123	0		6
						139	9								
05	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	480	1	9866	2	Y	137	138	0	1 1	4
						151	9								
06	6180 X	3778	-0-	-2402	-0-	179	1	3563	2	Y	33	36	0		1
						36	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9895 - 16062		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*08	12183 X	12143	-0-	-40	-0-	670	1	11378	2	86	83 0	1 1	2
						95	9						
*09	11880 X	11501	-0-	-379	-0-	608	1	10757	2	124	120 0	2 1	4
						136	9						
*10	12276 X	11834	-0-	-442	-0-	605	1	11064	2	150	141 0	3 1	10
						165	9						
11	11880 X	11023	-0-	-857	-0-	544	1	10328	2	137	139 0	2 1	6
						151	9						
12	12276 X	11303	-0-	-973	-0-	555	1	10565	2	166	163 0	3 1	6
						183	9						
*01	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	579	1	9839	2	108	104 0	4 1	6
						119	9						
*02	11136 X	10789	-0-	-347	-0-	538	1	10248	2	3	7 0	2 1	-0-
						3	9						
03	11842 X	11223	-0-	-619	-0-	542	1	10615	2	60	56 0		4
						66	9						
*04	11010 X	10732	-0-	-278	-0-	518	1	10091	2	112	110 0		6
						123	9						
05	11532 X	10912	-0-	-620	-0-	502	1	10302	2	98	100 0	1 1	3
						108	9						
06	11160 X	10478	-0-	-682	-0-	499	1	9869	2	100	100 0		3
						110	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID ->	273232	COMPL. DATE	09/05/2016	TOTAL DEPTH	9254 PERF. 9859 - 16080			
*08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	5160 X	512	-0-	-4648	-0-	29	1	483	2	Y		-0-
10	434 X	104	-0-	-330	-0-	104	2	Y		-0-		-0-
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-
05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID ->	273234	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7702 PERF. 8050 - 12914					
*08	12369 X	5308	-0-	-7061	-0-	290	1	4946	2	Y	65	62 0	2 1	2
						72	9							
*09	11970 X	4474	-0-	-7496	-0-	238	1	4193	2	Y	39	38 0	2 1	1
						43	9							
*10	10509 X	4282	-0-	-6227	-0-	220	1	4008	2	Y	49	46 0	1 1	3
						54	9							
11	7680 X	3960	-0-	-3720	-0-	195	1	3713	2	Y	47	48 0		2
						52	9							
12	6045 X	4170	-0-	-1875	-0-	205	1	3898	2	Y	61	60 0	1 1	2
						67	9							
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	195	1	3289	2	Y	48	46 0	1 1	3
						53	9							
*02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	226	1	4288	2	Y	-0-			3
*03	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	406	1	7872	2	Y	43	43 0		3
						47	9							
*04	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	590	1	11474	2	Y	153	148 0		8
						168	9							
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	315	1	6505	2	Y	171	173 0	1 1	5
						188	9							
06	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	761	1	15005	2	Y	300	297 0		8
						330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	18135 X	16683	-0-	-1452	-0-	914 1	15540 2	Y	208	201 0	7 1	5	
						229 9							
*09	17550 X	16190	-0-	-1360	-0-	852 1	15104 2	Y	213	206 0	5 1	7	
						234 9							
*10	18135 X	16816	-0-	-1319	-0-	857 1	15685 2	Y	249	234 0	5 1	17	
						274 9							
11	17310 X	16710	-0-	-600	-0-	824 1	15613 2	Y	248	251 0	3 1	11	
						273 9							
12	17887 X	17810	-0-	-77	-0-	871 1	16645 2	Y	267	264 0	4 1	10	
						294 9							
*01	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	994 1	16890 2	Y	269	259 0	6 1	14	
						296 9							
*02	16153 X	12836	-0-	-3317	-0-	632 1	11975 2	Y	208	195 0	5 1	22	
						229 9							
03	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	1179 1	22955 2	Y	431	424 0	1 1	28	
						474 9							
*04	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	1005 1	19551 2	Y	439	444 0	1 1	22	
						483 9							
05	17763 X	16004	-0-	-1759	-0-	728 1	14964 2	Y	284	294 0	4 1	8	
						312 9							
06	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-			Y	-0-	7 0	1 1	-0-	

  

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088													
*08	6448 X	5521	-0-	-927	-0-	304 1	5172 2	Y	41	39 0	1 1	1	
						45 9							
*09	6240 X	2975	-0-	-3265	-0-	157 1	2765 2	Y	48	47 0	1 1	1	
						53 9							
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	299 1	5500 2	Y	127	118 0	1 1	9	
						140 9							
11	5340 X	5220	-0-	-120	-0-	256 1	4859 2	Y	95	99 0	1 1	4	
						105 9							
12	5518 X	3445	-0-	-2073	-0-	168 1	3224 2	Y	48	48 0	2 1	2	
						53 9							
*01	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	439 1	7404 2	Y	149	142 0	1 1	8	
						164 9							
*02	5568 X	324	-0-	-5244	-0-	17 1	300 2	Y	6	10 0	3 1	1	
						7 9							
03	5952 X	2662	-0-	-3290	-0-	132 1	2513 2	Y	15	15 0		1	
						17 9							
*04	7740 X	4659	-0-	-3081	-0-	223 1	4346 2	Y	82	79 0		4	
						90 9							
05	7998 X	6646	-0-	-1352	-0-	305 1	6225 2	Y	105	105 0	1 1	3	
						116 9							
06	7740 X	5468	-0-	-2272	-0-	259 1	5110 2	Y	90	91 0		2	
						99 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	398 1	6792 2	Y	71	68 0	2 1	2
						78 9						
*09	6960 X	6802	-0-	-158	-0-	362 1	6365 2	Y	68	66 0	2 1	2
						75 9						
*10	7347 X	7280	-0-	-67	-0-	373 1	6816 2	Y	83	77 0	2 1	6
						91 9						
11	7110 X	6303	-0-	-807	-0-	314 1	5934 2	Y	50	53 0	1 1	2
						55 9						
12	7347 X	6252	-0-	-1095	-0-	304 1	5809 2	Y	126	122 0	1 1	5
						139 9						
*01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	418 1	7073 2	Y	232	222 0	3 1	12
						255 9						
02	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	342 1	6478 2	Y	83	82 0	4 1	9
						91 9						
03	7285 X	7194	-0-	-91	-0-	347 1	6761 2	Y	78	81 0	1 1	5
						86 9						
*04	7500 X	6764	-0-	-736	-0-	328 1	6368 2	Y	62	64 0		3
						68 9						
05	7750 X	7138	-0-	-612	-0-	329 1	6755 2	Y	49	51 0		1
						54 9						
06	7500 X	6717	-0-	-783	-0-	322 1	6347 2	Y	44	44 0		1
						48 9						

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

*08	9176 X	8097	-0-	-1079	-0-	446 1	7592 2	Y	54	52 0	1 1	1
						59 9						
*09	8400 X	7513	-0-	-887	-0-	396 1	7045 2	Y	65	63 0	1 1	2
						72 9						
*10	8680 X	7182	-0-	-1498	-0-	367 1	6743 2	Y	65	62 0	1 1	4
						72 9						
11	8070 X	7088	-0-	-982	-0-	353 1	6666 2	Y	63	63 0	1 1	3
						69 9						
12	8091 X	7980	-0-	-111	-0-	394 1	7494 2	Y	84	83 0	1 1	3
						92 9						
*01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	416 1	7012 2	Y	80	77 0	2 1	4
						88 9						
*02	7279 X	6019	-0-	-1260	-0-	297 1	5645 2	Y	70	65 0	2 1	7
						77 9						
03	7967 X	6287	-0-	-1680	-0-	303 1	5909 2	Y	68	71 0		4
						75 9						
*04	7710 X	5981	-0-	-1729	-0-	291 1	5629 2	Y	55	56 0		3
						61 9						
05	7967 X	6273	-0-	-1694	-0-	291 1	5939 2	Y	39	41 0		1
						43 9						
06	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	367 1	7220 2	Y	53	53 0		1
						58 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R			WELL #:	18H	RRCID ->	273264	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8220 - 13954
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	
*08	8587 X	6347	-0-	-2240	-0-	348 1	5942 2	Y	52	51 0	1 1	1
						57 9						
*09	6480 X	5906	-0-	-574	-0-	306 1	5433 2	Y	152	147 0	1 1	5
						167 9						
*10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	302 1	5542 2	Y	186	175 0	3 1	13
						205 9						
11	6150 X	5619	-0-	-531	-0-	274 1	5203 2	Y	129	134 0	2 1	6
						142 9						
12	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	281 1	5371 2	Y	100	100 0	2 1	4
						110 9						
*01	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	309 1	5225 2	Y	97	94 0	2 1	5
						107 9						
*02	5713 X	221	-0-	-5492	-0-	12 1	202 2	Y	6	8 0	2 1	1
						7 9						
03	6045 X	941	-0-	-5104	-0-	44 1	896 2	Y	1	2 0		-0-
						1 9						
*04	5610 X	3137	-0-	-2473	-0-	152 1	2944 2	Y	37	35 0		2
						41 9						
05	5766 X	2586	-0-	-3180	-0-	116 1	2444 2	Y	24	25 0		1
						26 9						
06	5460 X	2439	-0-	-3021	-0-	118 1	2274 2	Y	43	43 0		1
						47 9						

BRISCOE J GU2 STATE			WELL #:	3H	RRCID ->	273358	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8236 - 13819
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
*08	1798 X	1311	-0-	-487	-0-	73 1	1238 2	Y	-0-			-0-
*09	1740 X	1409	-0-	-331	-0-	74 1	1332 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*10	1767 X	1372	-0-	-395	-0-	68 1	1290 2	Y	13	12 0		1
						14 9						
11	1530 X	1361	-0-	-169	-0-	65 1	1262 2	Y	31	31 0		1
						34 9						
12	1581 X	1467	-0-	-114	-0-	70 1	1353 2	Y	40	38 0	1 1	2
						44 9						
01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	60 1	1039 2	Y	25	25 0	1 1	1
						28 9						
02	1363 X	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-
05	1457 X	483	-0-	-974	-0-	23 1	450 2	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	60 1	1218 2	Y	28	27 0		1
						31 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
*08		16089 X	8468	-0-	-7621	-0-	463 1 118 9	7887 2		Y	107	103 0	4 1	3
*09		15570 X	8178	-0-	-7392	-0-	431 1 116 9	7631 2		Y	105	102 0	3 1	3
*10		16089 X	7464	-0-	-8625	-0-	380 1 116 9	6968 2		Y	105	99 0	2 1	7
	11	10020 X	6858	-0-	-3162	-0-	337 1 121 9	6400 2		Y	110	111 0	1 1	5
	12	10354 X	7652	-0-	-2702	-0-	374 1 145 9	7133 2		Y	132	130 0	2 1	5
*01		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	298 1 51 9	5081 2		Y	46	46 0	3 1	2
	02	7917 X	5287	-0-	-2630	-0-	260 1 53 9	4974 2		Y	48	44 0	1 1	5
	03	7657 X	4220	-0-	-3437	-0-	202 1 72 9	3946 2		Y	65	66 0		4
*04		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
	05	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				Y	-0-			-0-
	06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	06	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE) (-)UNDERAGE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID -> 273855	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH 8068	PERF. 8885	- 16623								
*08	T. A.	14345	-0-	14345	55620	782	1	13357	2	Y	187	180	0	6	1	5
*09	T. A.	12661	-0-	12661	68281	669	1	11804	2	Y	171	166	0	5	1	5
*10	80071 X	11790	-0-	-68281	-0-	599	1	10959	2	Y	211	198	0	4	1	14
11	23160 X	11108	-0-	-12052	-0-	232	9									
12	18135 X	11090	-0-	-7045	-0-	545	1	10358	2	Y	186	190	0	2	1	8
*01	14353 X	7375	-0-	-6978	-0-	205	9									
02	12238 X	11937	-0-	-301	-0-	543	1	10347	2	Y	182	180	0	3	1	7
03	11780 X	9494	-0-	-2286	-0-	403	1	6801	2	Y	155	150	0	4	1	8
*04	11100 X	8193	-0-	-2907	-0-	171	9									
05	12710 X	9916	-0-	-2794	-0-	581	1	11068	2	Y	262	239	0	3	1	28
06	12300 X	9326	-0-	-2974	-0-	288	9									
						457	1	8882	2	Y	141	158	0	2	1	9
						155	9									
						394	1	7705	2	Y	85	90	0			4
						94	9									
						454	1	9349	2	Y	103	103	0	1	1	3
						113	9									
						444	1	8764	2	Y	107	107	0			3
						118	9									
BRISCOE R GU3				WELL #: 19H	RRCID -> 274565	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 8150	- 13776							
*07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	306	1	5350	2	Y	118	118	0	1	1	2
*08	5518 X	1010	-0-	-4508	-0-	130	9									
*09	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
*10	5797 X	3594	-0-	-2203	-0-	4	9									
11	5610 X	3971	-0-	-1639	-0-	457	1	8031	2	Y	106	103	0			3
*12	8897 X	18	-0-	-8879	-0-	117	9									
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3365	2	Y	42	40	0	2	1	3
02	8323 X	-0-	-0-	-8323	-0-	46	9									
03	4092 X	1496	-0-	-2596	-0-	195	1	3702	2	Y	67	67	0			3
*04	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	74	9									
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
06	1440 X	691	-0-	-749	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
						72	1	1424	2	Y	-0-					-0-
						351	1	6849	2	Y	116	110	0			6
						128	9									
						161	1	3342	2	Y	34	38	0	1	1	1
						37	9									
						33	1	650	2	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
BRISCOE J GU2 STATE				WELL #: 4H	RRCID -> 274566	COMPL. DATE 02/04/2015	TOTAL DEPTH 7784	PERF. 8149	- 13755							
*08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	423	-0-	423	423	20	1	403	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

*08	16523 X	15356	-0-	-1167	-0-	849	1	14490	2	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
*09	15600 X	14555	-0-	-1045	-0-	779	1	13759	2	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
*10	16120 X	14557	-0-	-1563	-0-	754	1	13752	2	Y	46	43 0	3
						51	9						
11	15600 X	14643	-0-	-957	-0-	733	1	13903	2	Y	6	9 0	-0-
						7	9						
12	16120 X	14534	-0-	-1586	-0-	722	1	13780	2	Y	29	28 0	1
						32	9						
*01	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	810	1	13705	2	Y	12	11 0	1
						13	9					1 1	
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	13753	-0-	-887	-0-	673	1	13080	2	Y	-0-		1
05	14539 X	14003	-0-	-536	-0-	649	1	13354	2	Y	-0-		1
06	14070 X	13544	-0-	-526	-0-	652	1	12892	2	Y	-0-		1

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

*08	19344 X	16710	-0-	-2634	-0-	926	1	15781	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*09	17880 X	15822	-0-	-2058	-0-	848	1	14972	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*10	18042 X	15853	-0-	-2189	-0-	821	1	15029	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	17370 X	17263	-0-	-107	-0-	865	1	16391	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
12	17949 X	17154	-0-	-795	-0-	853	1	16293	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*01	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	927	1	15681	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
02	16675 X	15202	-0-	-1473	-0-	758	1	14437	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
03	17825 X	16134	-0-	-1691	-0-	789	1	15341	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
*04	17250 X	14305	-0-	-2945	-0-	701	1	13600	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
05	17143 X	13665	-0-	-3478	-0-	633	1	13030	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
06	16080 X	16009	-0-	-71	-0-	772	1	15237	2	Y	-0-		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH		9009 PERF. 9189 - 15855				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	23157 X	21293	-0-	-1864	-0-	1181	1	20112	2	Y	-0-					-0-
*09	21150 X	20218	-0-	-932	-0-	1085	1	19133	2	Y	-0-					-0-
10	21979 X	20598	-0-	-1381	-0-	1065	1	19533	2	Y	-0-					-0-
11	21270 X	18286	-0-	-2984	-0-	917	1	17369	2	Y	-0-					-0-
12	21979 X	21707	-0-	-272	-0-	1080	1	20627	2	Y	-0-					-0-
*01	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	1154	1	19560	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	19546 X	18718	-0-	-828	-0-	935	1	17782	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	21700 X	19841	-0-	-1859	-0-	967	1	18874	2	Y	-0-					-0-
*04	21000 X	18994	-0-	-2006	-0-	929	1	18065	2	Y	-0-					-0-
05	21700 X	19397	-0-	-2303	-0-	901	1	18496	2	Y	-0-					-0-
06	20040 X	18744	-0-	-1296	-0-	905	1	17839	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH		8921 PERF. 9416 - 15808				
*08	21669 X	19084	-0-	-2585	-0-	1060	1	18023	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*09	20310 X	18545	-0-	-1765	-0-	993	1	17552	2	Y	-0-					-0-
10	20801 X	20300	-0-	-501	-0-	1053	1	19245	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	1017	1	19275	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	1021	1	19443	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*01	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	1111	1	18773	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	19604 X	18201	-0-	-1403	-0-	911	1	17288	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	20956 X	19536	-0-	-1420	-0-	953	1	18581	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*04	20280 X	18621	-0-	-1659	-0-	912	1	17705	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	20460 X	18803	-0-	-1657	-0-	871	1	17923	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
06	19230 X	18372	-0-	-858	-0-	886	1	17482	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

GALVAN RANCH			WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH		8898 PERF. 9319 - 15682				
*08	19778 X	17886	-0-	-1892	-0-	992	1	16894	2	Y	-0-					-0-
*09	18510 X	16556	-0-	-1954	-0-	888	1	15668	2	Y	-0-					-0-
10	18817 X	17637	-0-	-1180	-0-	913	1	16723	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	17910 X	17070	-0-	-840	-0-	854	1	16216	2	Y	-0-					-0-
12	18507 X	17449	-0-	-1058	-0-	870	1	16578	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*01	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	969	1	16355	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	16501 X	15957	-0-	-544	-0-	797	1	15160	2	Y	-0-					-0-
03	17639 X	16972	-0-	-667	-0-	830	1	16142	2	Y	-0-					-0-
*04	17070 X	16185	-0-	-885	-0-	792	1	15393	2	Y	-0-					-0-
05	17453 X	16426	-0-	-1027	-0-	761	1	15665	2	Y	-0-					-0-
06	16770 X	15863	-0-	-907	-0-	765	1	15098	2	Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	11253 X	8022	-0-	-3231	-0-	445	1 7577 2	Y	-0-			-0-
*09	10890 X	5575	-0-	-5315	-0-	300	1 5275 2	Y	-0-			-0-
10	11253 X	8009	-0-	-3244	-0-	398	1 7322 2	Y	263	245	0	18
11	7770 X	7213	-0-	-557	-0-	289	9 355 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	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	162	9 392 1	6625 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	6555	-0-	-1443	-0-	217	9 312 1	6076 2	Y	152	162 0	1 1 10
*04	7200 X	6644	-0-	-556	-0-	167	9 312 1	6090 2	Y	220	219 0	11
05	7409 X	6676	-0-	-733	-0-	242	9 305 1	6228 2	Y	130	135 0	2 1 4
06	7170 X	5886	-0-	-1284	-0-	143	9 277 1	5481 2	Y	116	117 0	3
						128	9					

GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122				
*08	9920 X	6387	-0-	-3533	-0-	347	1 5924 2	Y	105	101 0	3 1 3	
*09	9600 X	6154	-0-	-3446	-0-	116	9 323 1	5685 2	Y	133	129 0	3 1 4
*10	9920 X	5955	-0-	-3965	-0-	146	9 299 1	5505 2	Y	137	129 0	3 1 9
11	7110 X	5642	-0-	-1468	-0-	151	9 274 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	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	157	9 297 1	5053 2	Y	119	116 0	3 1 6
02	5945 X	4816	-0-	-1129	-0-	131	9 234 1	4468 2	Y	104	97 0	2 1 11
03	5952 X	5291	-0-	-661	-0-	114	9 253 1	4922 2	Y	105	108 0	1 1 7
*04	5640 X	5012	-0-	-628	-0-	116	9 240 1	4672 2	Y	91	93 0	5
05	5642 X	4892	-0-	-750	-0-	100	9 221 1	4570 2	Y	92	93 0	1 1 3
06	5310 X	3907	-0-	-1403	-0-	101	9 182 1	3641 2	Y	76	77 0	2
						84	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	16430 X	8219	-0-	-8211	-0-	453 1	7697 2	Y	63	61 0	2 1	2
*09	15900 X	7056	-0-	-8844	-0-	375 1	6619 2	Y	56	54 0	2 1	2
*10	16430 X	6973	-0-	-9457	-0-	357 1	6533 2	Y	75	71 0	1 1	5
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-	377 1	7200 2	Y	89	90 0	3 1	3
*01	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	396 1	6669 2	Y	93	89 0	2 1	5
*02	6815 X	5360	-0-	-1455	-0-	264 1	5027 2	Y	63	59 0	2 1	7
03	7688 X	6574	-0-	-1114	-0-	319 1	6192 2	Y	57	60 0		4
*04	7440 X	6288	-0-	-1152	-0-	305 1	5931 2	Y	47	49 0		2
05	7688 X	5595	-0-	-2093	-0-	257 1	5299 2	Y	35	36 0		1
06	6930 X	5503	-0-	-1427	-0-	265 1	5196 2	Y	38	38 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918		
*08	18104 X	17271	-0-	-833	-0-	957 1	16314 2	Y	-0-		-0-	
*09	17520 X	14819	-0-	-2701	-0-	793 1	14026 2	Y	-0-		-0-	
*10	18104 X	13338	-0-	-4766	-0-	691 1	12647 2	Y	-0-		-0-	
*11	16710 X	14576	-0-	-2134	-0-	730 1	13846 2	Y	-0-		-0-	
12	17267 X	14546	-0-	-2721	-0-	722 1	13824 2	Y	-0-		-0-	
*01	14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	791 1	13393 2	Y	2	2 0		-0-
02	14326 X	13948	-0-	-378	-0-	695 1	13253 2	Y	-0-		-0-	
03	15066 X	14962	-0-	-104	-0-	731 1	14231 2	Y	-0-		-0-	
*04	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	739 1	14352 2	Y	-0-		-0-	
05	14911 X	11685	-0-	-3226	-0-	544 1	11141 2	Y	-0-		-0-	
06	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	776 1	15330 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 9333 - 14571		
*08	23095 X	18368	-0-	-4727	-0-	1018 1	17331 2	Y	17	17 0		-0-
*09	21420 X	17858	-0-	-3562	-0-	955 1	16903 2	Y	-0-		-0-	
10	21080 X	18366	-0-	-2714	-0-	951 1	17415 2	Y	-0-		-0-	
11	19800 X	16496	-0-	-3304	-0-	827 1	15669 2	Y	-0-		-0-	
12	19809 X	18271	-0-	-1538	-0-	910 1	17361 2	Y	-0-		-0-	
*01	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	901 1	15275 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	13580	-0-	-4090	-0-	665 1	12915 2	Y	-0-		-0-	
05	18259 X	17157	-0-	-1102	-0-	796 1	16361 2	Y	-0-		-0-	
06	16110 X	695	-0-	-15415	-0-	33 1	658 2	Y	4	4 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997									
GALVAN RANCH			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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	19499 X	17261	-0-	-2238	-0-	956	1	16297	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*09	18360 X	15020	-0-	-3340	-0-	805	1	14212	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
10	19592 X	18299	-0-	-1293	-0-	948	1	17336	2	Y	14	13 0	1
						15	9						
11	18960 X	17612	-0-	-1348	-0-	884	1	16727	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
12	19592 X	17390	-0-	-2202	-0-	868	1	16522	2	Y	-0-		-0-
*01	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	946	1	16013	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	17110 X	12759	-0-	-4351	-0-	636	1	12123	2	Y	-0-		-0-
03	18290 X	17439	-0-	-851	-0-	852	1	16587	2	Y	-0-		-0-
*04	17610 X	16245	-0-	-1365	-0-	794	1	15451	2	Y	-0-		-0-
05	17391 X	14159	-0-	-3232	-0-	656	1	13503	2	Y	-0-		-0-
06	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	843	1	16577	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU13			WELL #:	135H	RRCID ->	275930	COMPL. DATE	12/28/2023	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7682 - 13841	
*08	2697 X	922	-0-	-1775	-0-	49	1	867	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-		-0-
*10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
*11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	94	2	106	9	Y	96	92 0	4
01	T. A.	1969	-0-	1969	1969	102	1	1734	2	Y	121	115 0	2 1 8
						133	9						
02	T. A.	3570	-0-	3570	5539	147	1	2837	2	Y	533	477 0	3 1 61
						586	9						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-		61
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-		61
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-		762
06	T. A.	2475	-0-	2475	8014	86	1	1667	2	Y	656	696 0	4 1 17
						722	9						

BRISCOE G GU13			WELL #:	137H	RRCID ->	275931	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7740 - 15617	
*08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	262	1	4458	2	Y	1381	1333 0	16 1 35
						1519	9						
*09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	174	1	3069	2	Y	1012	981 0	35 1 31
						1113	9						
*10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	1240	1165 0	22 1 84
						1364	9						
11	5250 X	4152	-0-	-1098	-0-	137	1	2574	2	Y	1310	1323 0	13 1 58
						1441	9						
12	5425 X	1725	-0-	-3700	-0-	58	1	1127	2	Y	491	507 0	23 1 19
						540	9						
*01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	2660	2	Y	610	580 0	10 1 39
						671	9						
*02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	242	1	4621	2	Y	978	892 0	13 1 112
						1076	9						
*03	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	134	1	2594	2	Y	818	865 0	7 1 58
						900	9						
*04	4140 X	6	-0-	-4134	-0-	6	2			Y	-0-	55 0	3 1 -0-
05	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-		-0-
06	11010 X	5241	-0-	-5769	-0-	179	1	3555	2	Y	1370	1322 0	48
						1507	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	1581 N	442	-0-	-1139	-0-	25	1	410	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
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
						180	9							
*01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	115	1	1917	2	Y	328	309	0	21
						361	9							
*02	2900 N	5190	-0-	2290	2290	212	1	4066	2	Y	829	748	0	95
						912	9							
03	3100 N	3185	-0-	85	2375	115	1	2259	2	Y	737	774	0	52
						811	9							
*04	2375 N	-0-	-0-	-2375	-0-					Y	1	50	0	-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	785	757	0	28
						864	9							

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
*08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	313	1	5325	2	Y	312	301	0	8
						343	9							
*09	4290 X	4141	-0-	-149	-0-	216	1	3822	2	Y	94	91	0	3
						103	9							
*10	5952 X	4789	-0-	-1163	-0-	235	1	4284	2	Y	245	229	0	17
						270	9							
11	5820 X	295	-0-	-5525	-0-	14	1	272	2	Y	8	22	0	-0-
						9	9							
*12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	4466 X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	-0-			-0-
03	4774 X	4270	-0-	-504	-0-	202	1	3916	2	Y	138	129	0	9
						152	9							
*04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	70	75	0	4
						77	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			4

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
*08	7161 X	1580	-0-	-5581	-0-	84	1	1422	2	Y	67	65	0	2
						74	9							
*09	6870 X	1927	-0-	-4943	-0-	95	1	1730	2	Y	93	90	0	3
						102	9							
*10	3782 X	2951	-0-	-831	-0-	139	1	2568	2	Y	222	208	0	15
						244	9							
11	2790 X	424	-0-	-2366	-0-	19	1	384	2	Y	19	31	0	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	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	380	1	7387	2	Y	239	224	0	15
						263	9							
*04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	68	79	0	3
						75	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-			3

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G GULL STATE (SA)		WELL #:		61H		RRCID -> 276423			COMPL. DATE 02/16/2015			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	251	1	4295	2	Y	169	164	0	5 1 4
						186	9							
*09	5550 X	4784	-0-	-766	-0-	243	1	4301	2	Y	218	211	0	4 1 7
						240	9							
*10	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	249	1	4567	2	Y	264	248	0	5 1 18
						290	9							
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	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	313	1	5290	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	144	0	1 1 9
						149	9							
*04	5580 X	1431	-0-	-4149	-0-	69	1	1349	2	Y	12	20	0	1
						13	9							
05	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	284	1	5860	2	Y	779	759	0	21
						857	9							
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	21	0	1 1 -0-
-----														
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #:		56H		RRCID -> 276425			COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	2	Y	150	144	0	4 1 4
						165	9							
*09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2103	2	Y	159	154	0	4 1 5
						175	9							
*10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	183	1	3367	2	Y	349	326	0	4 1 24
						384	9							
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	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	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-	17	0	1 1 -0-
*04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)	//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY	//CONT.//		788997										
BRISCOE G GU9 STATE (SA)	WELL #:		57H		RRCID -> 276426			COMPL. DATE 11/17/2015			TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	3441 X	1685	-0-	-1756	-0-	90 1 74 9	1521 2	Y	67	65 0	2 1	2	
*09	3330 X	2495	-0-	-835	-0-	126 1 139 9	2230 2	Y	126	122 0	2 1	4	
*10	2325 X	1963	-0-	-362	-0-	96 1 131 9	1736 2	Y	119	112 0	3 1	8	
11	2250 X	1969	-0-	-281	-0-	90 1 149 9	1730 2	Y	135	136 0	1 1	6	
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	129 1 197 9	2426 2	Y	179	175 0	3 1	7	
*01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	166 1 212 9	2819 2	Y	193	186 0	4 1	10	
*02	2407 X	1379	-0-	-1028	-0-	63 1 105 9	1211 2	Y	95	91 0	4 1	10	
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-	9 0	1 1	-0-	
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-			-0-	
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-			-0-	
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE G GU4 STATE (SA)	WELL #:		47H		RRCID -> 276427			COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526		
*08	5053 X	4278	-0-	-775	-0-	214 1 444 9	3620 2	Y	404	390 0	11 1	10	
*09	4860 X	4504	-0-	-356	-0-	212 1 541 9	3751 2	Y	492	477 0	10 1	15	
*10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	231 1 700 9	4239 2	Y	636	597 0	11 1	43	
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	199 1 615 9	3776 2	Y	559	570 0	7 1	25	
12	4650 X	2491	-0-	-2159	-0-	109 1 314 9	2068 2	Y	285	289 0	10 1	11	
*01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	247 1 552 9	4175 2	Y	502	480 0	6 1	27	
*02	4843 X	3961	-0-	-882	-0-	170 1 574 9	3217 2	Y	522	484 0	9 1	56	
03	5177 X	2692	-0-	-2485	-0-	113 1 354 9	2225 2	Y	322	354 0	3 1	21	
*04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-	20 0	1 1	-0-	
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-			-0-	
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
GALVAN RANCH	WELL #:		B252H		RRCID -> 276459			COMPL. DATE 05/29/2015			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082		
*08	18755 X	17680	-0-	-1075	-0-	981 1	16699 2	Y	-0-			-0-	
*09	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	840 1	14840 2	Y	-0-			-0-	
10	20894 X	12817	-0-	-8077	-0-	662 1	12155 2	Y	-0-			-0-	
11	20220 X	16600	-0-	-3620	-0-	833 1	15767 2	Y	-0-			-0-	
12	20894 X	16433	-0-	-4461	-0-	819 1	15614 2	Y	-0-			-0-	
*01	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	874 1	14791 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	14899	-0-	-1691	-0-	729 1	14170 2	Y	-0-			-0-	
05	16430 X	11581	-0-	-4849	-0-	536 1	11045 2	Y	-0-			-0-	
06	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	756 1	14884 2	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 #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																
*08	1798 X	58	-0-	-1740	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0		-0-	
*09	1740 X	925	-0-	-815	-0-	39	1	697	2	Y	172	167	0		5	
						189	9									
*10	1798 X	29	-0-	-1769	-0-	29	2			Y	-0-	1	0	4	1	-0-
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	1773	2	Y	490	468	0			22
						539	9									
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	240	1	4565	2	Y	1073	1044	0	9	1	42
						1180	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0	23	1	-0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	117	1	2207	2	Y	581	519	0			62
						639	9									
03	5983 X	1286	-0-	-4697	-0-	53	1	977	2	Y	233	276	0	4	1	15
						256	9									
*04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	14	0	1	1	-0-
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600																
-----																
*08	13485 X	10373	-0-	-3112	-0-	575	1	9768	2	Y	27	25	0	1	1	1
						30	9									
*09	13050 X	10250	-0-	-2800	-0-	547	1	9670	2	Y	30	29	0	1	1	1
						33	9									
*10	10819 X	10315	-0-	-504	-0-	533	1	9739	2	Y	39	36	0	1	1	3
						43	9									
11	10050 X	9683	-0-	-367	-0-	483	1	9157	2	Y	39	40	0			2
						43	9									
12	10602 X	9450	-0-	-1152	-0-	469	1	8937	2	Y	40	39	0	1	1	2
						44	9									
*01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
						3	9									
02	9918 X	911	-0-	-9007	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	10323 X	819	-0-	-9504	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
*04	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					-0-
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078																
-----																
*08	17143 X	10930	-0-	-6213	-0-	604	1	10300	2	Y	24	23	0	1	1	1
						26	9									
*09	16590 X	9708	-0-	-6882	-0-	518	1	9162	2	Y	25	24	0	1	1	1
						28	9									
*10	17143 X	9787	-0-	-7356	-0-	505	1	9245	2	Y	34	32	0	1	1	2
						37	9									
11	11610 X	7880	-0-	-3730	-0-	395	1	7451	2	Y	31	32	0			1
						34	9									
12	11997 X	4538	-0-	-7459	-0-	224	1	4295	2	Y	17	16	0	1	1	1
						19	9									
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	149	1	2492	2	Y	9	9	0			1
						10	9									
02	9396 X	1081	-0-	-8315	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	9796 X	437	-0-	-9359	-0-	21	1	415	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
*07	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	667 1 142 9	11578 2	Y	129	131 0	4 1	3
*08	17267 X	11034	-0-	-6233	-0-	604 1 124 9	10306 2	Y	113	109 0	4 1	3
*09	16710 X	11615	-0-	-5095	-0-	616 1 147 9	10852 2	Y	134	130 0	3 1	4
*10	17267 X	11747	-0-	-5520	-0-	599 1 177 9	10971 2	Y	161	151 0	3 1	11
11	12000 X	11203	-0-	-797	-0-	553 1 178 9	10472 2	Y	162	164 0	2 1	7
12	12400 X	11160	-0-	-1240	-0-	549 1 186 9	10425 2	Y	169	166 0	3 1	7
*01	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	585 1 89 9	9900 2	Y	81	80 0	4 1	4
02	11223 X	9862	-0-	-1361	-0-	488 1 112 9	9262 2	Y	102	93 0	2 1	11
03	11749 X	10773	-0-	-976	-0-	520 1 144 9	10109 2	Y	131	133 0	1 1	8
*04	11190 X	7499	-0-	-3691	-0-	362 1 79 9	7058 2	Y	72	76 0		4
05	11160 X	9055	-0-	-2105	-0-	415 1 88 9	8552 2	Y	80	81 0	1 1	2
06	10440 X	7411	-0-	-3029	-0-	352 1 103 9	6956 2	Y	94	94 0		2

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

*08	2325 X	2203	-0-	-122	-0-	107 1 271 9	1825 2	Y	246	238 0	10 1	6
*09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	135 1 351 9	2368 2	Y	319	309 0	6 1	10
*10	4185 X	1749	-0-	-2436	-0-	80 1 226 9	1443 2	Y	205	194 0	7 1	14
11	4050 X	1643	-0-	-2407	-0-	67 1 232 9	1344 2	Y	211	214 0	2 1	9
12	4185 X	1248	-0-	-2937	-0-	54 1 193 9	1001 2	Y	175	173 0	4 1	7
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	97 1 253 9	1642 2	Y	230	221 0	4 1	12
*02	2784 X	1283	-0-	-1501	-0-	52 1 189 9	1042 2	Y	172	162 0	4 1	18
03	1736 X	649	-0-	-1087	-0-	26 1 84 9	539 2	Y	76	88 0	1 1	5
*04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		B244H	RRCID ->	276770	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9541 - 15732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		24056 X	21956 -0-	-2100	-0-	1214 1	20739 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*09		22440 X	21065 -0-	-1375	-0-	1128 1	19933 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
10		22909 X	22293 -0-	-616	-0-	1153 1	21134 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
11		21630 X	21556 -0-	-74	-0-	1082 1	20468 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
12		22351 X	21764 -0-	-587	-0-	1086 1	20671 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*01		21721 X	21721 -0-	-0-	-0-	1209 1	20458 2	Y	49	46 0		3
						54 9						
*02		20851 X	19927 -0-	-924	-0-	995 1	18913 2	Y	17	17 0	1 1	2
						19 9						
03		22289 X	21143 -0-	-1146	-0-	1033 1	20107 2	Y	3	5 0		-0-
						3 9						
*04		21570 X	20176 -0-	-1394	-0-	987 1	19186 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
05		21762 X	20554 -0-	-1208	-0-	952 1	19599 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
06		21000 X	19931 -0-	-1069	-0-	964 1	18964 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

  

GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #:		15H	RRCID ->	276802	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8780 - 16042
*08		22444 X	22327 -0-	-117	-0-	1239 1	21067 2	Y	19	18 0	1 1	-0-
						21 9						
*09		21720 X	21375 -0-	-345	-0-	1141 1	20211 2	Y	21	20 0		1
						23 9						
10		22640 X	22640 -0-	-0-	-0-	1171 1	21439 2	Y	27	26 0		2
						30 9						
11		21750 X	21617 -0-	-133	-0-	1084 1	20499 2	Y	31	32 0		1
						34 9						
12		27082 X	27082 -0-	-0-	-0-	1348 1	25699 2	Y	32	31 0	1 1	1
						35 9						
*01		25248 X	25248 -0-	-0-	-0-	1409 1	23806 2	Y	30	28 0	1 1	2
						33 9						
02		22913 X	22913 -0-	-0-	-0-	1141 1	21744 2	Y	25	23 0	1 1	3
						28 9						
03		24074 X	24074 -0-	-0-	-0-	1174 1	22878 2	Y	20	22 0		1
						22 9						
*04		23250 X	23250 -0-	-0-	-0-	1137 1	22095 2	Y	16	16 0		1
						18 9						
05		23397 X	23397 -0-	-0-	-0-	1083 1	22300 2	Y	13	14 0		-0-
						14 9						
06		22620 X	22443 -0-	-177	-0-	1083 1	21343 2	Y	15	15 0		-0-
						17 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH LP GU6 STATE			WELL #: 21H			RRCID -> 276803					COMPL. DATE 05/30/2015			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	19158 X	14912	-0-	-4246	-0-	819 145 9	1 13948	2	Y	132	128	0	3 1	3		
*09	16860 X	3909	-0-	-12951	-0-	210 15 9	1 3684	2	Y	14	14	0	3 1	-0-		
*10	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	1036 121 9	1 18975	2	Y	110	103	0		7		
11	19260 X	17024	-0-	-2236	-0-	848 121 9	1 16055	2	Y	110	111	0	1 1	5		
12	19902 X	15248	-0-	-4654	-0-	755 122 9	1 14371	2	Y	111	110	0	2 1	4		
*01	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	888 119 9	1 15042	2	Y	108	104	0	2 1	6		
*02	18821 X	15640	-0-	-3181	-0-	781 14 9	1 14845	2	Y	13	16	0	2 1	1		
03	20119 X	15537	-0-	-4582	-0-	757 31 9	1 14749	2	Y	28	27	0		2		
*04	17010 X	7830	-0-	-9180	-0-	383 28 9	1 7419	2	Y	25	26	0		1		
05	16709 X	2329	-0-	-14380	-0-	110	1	2219	2	Y	-0-			1		
06	16170 X	13383	-0-	-2787	-0-	644 41 9	1 12698	2	Y	37	37	0		1		

GALVAN RANCH LP GU7 STATE			WELL #: 16H			RRCID -> 276806					COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048		
*08	18972 X	17093	-0-	-1879	-0-	943 98 9	1 16052	2	Y	89	87	0	2 1	2		
*09	18360 X	16459	-0-	-1901	-0-	874 102 9	1 15483	2	Y	93	90	0	2 1	3		
10	18972 X	16801	-0-	-2171	-0-	863 128 9	1 15810	2	Y	116	109	0	2 1	8		
11	16560 X	15488	-0-	-1072	-0-	770 134 9	1 14584	2	Y	122	124	0	1 1	5		
12	17112 X	16052	-0-	-1060	-0-	792 147 9	1 15113	2	Y	134	132	0	2 1	5		
*01	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	887 145 9	1 15034	2	Y	132	127	0	3 1	7		
02	15921 X	14664	-0-	-1257	-0-	726 125 9	1 13813	2	Y	114	107	0	2 1	12		
03	16802 X	15691	-0-	-1111	-0-	760 120 9	1 14811	2	Y	109	113	0	1 1	7		
*04	15540 X	15134	-0-	-406	-0-	733 95 9	1 14306	2	Y	86	89	0		4		
05	16058 X	15771	-0-	-287	-0-	728 77 9	1 14966	2	Y	70	71	0	1 1	2		
06	15540 X	14547	-0-	-993	-0-	699 77 9	1 13771	2	Y	70	70	0		2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	25947 X	25694	-0-	-253	-0-	1421	1	24127	2	Y	133	129	0	4 1 3
						146	9							
*09	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	1303	1	23079	2	Y	137	133	0	3 1 4
						151	9							
*10	26381 X	25139	-0-	-1242	-0-	1295	1	23679	2	Y	150	141	0	3 1 10
						165	9							
11	25530 X	23905	-0-	-1625	-0-	1190	1	22550	2	Y	150	151	0	2 1 7
						165	9							
12	26381 X	24505	-0-	-1876	-0-	1214	1	23151	2	Y	127	126	0	3 1 5
						140	9							
*01	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	1333	1	22537	2	Y	162	155	0	3 1 9
						178	9							
02	23722 X	22739	-0-	-983	-0-	1126	1	21449	2	Y	149	139	0	3 1 16
						164	9							
03	25141 X	24195	-0-	-946	-0-	1174	1	22866	2	Y	141	147	0	1 1 9
						155	9							
*04	23910 X	23238	-0-	-672	-0-	1130	1	21985	2	Y	112	115	0	6
						123	9							
05	24490 X	23266	-0-	-1224	-0-	1074	1	22080	2	Y	102	104	0	1 1 3
						112	9							
06	23490 X	21614	-0-	-1876	-0-	1036	1	20455	2	Y	112	112	0	3
						123	9							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	1105	1	18778	2	Y	246	238	0	6 1 6
						271	9							
*09	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	1010	1	17848	2	Y	162	157	0	6 1 5
						178	9							
*10	21824 X	19383	-0-	-2441	-0-	992	1	18172	2	Y	199	187	0	4 1 13
						219	9							
11	21090 X	18188	-0-	-2902	-0-	902	1	17102	2	Y	167	171	0	2 1 7
						184	9							
12	21793 X	18049	-0-	-3744	-0-	892	1	16984	2	Y	157	155	0	3 1 6
						173	9							
*01	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	965	1	16326	2	Y	151	146	0	3 1 8
						166	9							
*02	18415 X	17428	-0-	-987	-0-	863	1	16409	2	Y	142	132	0	3 1 15
						156	9							
03	19375 X	18188	-0-	-1187	-0-	881	1	17166	2	Y	128	134	0	1 1 8
						141	9							
*04	18180 X	16795	-0-	-1385	-0-	814	1	15863	2	Y	107	110	0	5
						118	9							
05	18600 X	15876	-0-	-2724	-0-	732	1	15046	2	Y	89	91	0	1 1 2
						98	9							
06	18000 X	15263	-0-	-2737	-0-	736	1	14480	2	Y	43	45	0	1
						47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		19933 X	16773	-0-	-3160	-0-	921 1	15691 2	Y	146	141 0	5 1	4
							161 9						
*09		18660 X	16604	-0-	-2056	-0-	879 1	15572 2	Y	139	135 0	4 1	4
							153 9						
*10		18755 X	16931	-0-	-1824	-0-	866 1	15881 2	Y	167	157 0	3 1	11
							184 9						
11		18150 X	10559	-0-	-7591	-0-	524 1	9912 2	Y	112	116 0	2 1	5
							123 9						
12		18755 X	18686	-0-	-69	-0-	920 1	17521 2	Y	223	217 0	2 1	9
							245 9						
*01		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	861 1	14580 2	Y	185	179 0	5 1	10
							204 9						
*02		16066 X	15103	-0-	-963	-0-	742 1	14166 2	Y	177	165 0	3 1	19
							195 9						
03		18693 X	15523	-0-	-3170	-0-	751 1	14626 2	Y	133	142 0	1 1	9
							146 9						
*04		18090 X	15901	-0-	-2189	-0-	771 1	14980 2	Y	136	138 0		7
							150 9						
05		18693 X	13387	-0-	-5306	-0-	618 1	12692 2	Y	70	74 0	1 1	2
							77 9						
06		15600 X	11803	-0-	-3797	-0-	567 1	11181 2	Y	50	51 0		1
							55 9						
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380													
*08		9362 X	7625	-0-	-1737	-0-	419 1	7149 2	Y	52	50 0	2 1	1
							57 9						
*09		8820 X	8621	-0-	-199	-0-	457 1	8088 2	Y	69	67 0	1 1	2
							76 9						
*10		8897 X	8505	-0-	-392	-0-	435 1	7978 2	Y	84	78 0	2 1	6
							92 9						
11		8070 X	7639	-0-	-431	-0-	380 1	7174 2	Y	77	79 0	1 1	3
							85 9						
12		8928 X	5555	-0-	-3373	-0-	272 1	5206 2	Y	70	69 0	1 1	3
							77 9						
*01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	189 1	3183 2	Y	43	43 0	1 1	2
							47 9						
02		8352 X	2818	-0-	-5534	-0-	140 1	2641 2	Y	34	31 0	1 1	4
							37 9						
03		8494 X	2660	-0-	-5834	-0-	133 1	2521 2	Y	5	9 0		-0-
							6 9						
*04		7650 X	2685	-0-	-4965	-0-	131 1	2532 2	Y	20	19 0		1
							22 9						
05		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			1
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			1
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342													
*08		2449 X	770	-0-	-1679	-0-	42 1	728 2	Y	-0-			-0-
*09		2370 X	766	-0-	-1604	-0-	41 1	725 2	Y	-0-			-0-
10		2449 X	415	-0-	-2034	-0-	21 1	394 2	Y	-0-			-0-
11		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	78 1	1457 2	Y	-0-			-0-
12		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	129 1	2400 2	Y	-0-			-0-
*01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	142 1	2385 2	Y	-0-			-0-
*02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	127 1	2396 2	Y	-0-			-0-
03		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	113 1	2218 2	Y	-0-			-0-
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-			-0-
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			-0-
06		2040 N	1721	-0-	-319	-0-	83 1	1638 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9882 - 15366			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	1705 X	1538	-0-	-167	-0-	85	1 1441 2	Y	11	11 0	-0-		
*09	1650 X	1484	-0-	-166	-0-	12	9 78 1	Y	-0-		-0-		
*10	1705 X	1549	-0-	-156	-0-	80	1 1469 2	Y	-0-		-0-		
11	1590 X	1090	-0-	-500	-0-	57	1 1033 2	Y	-0-		-0-		
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-		
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	103	1 1754 2	Y	7	7 0	-0-		
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	8	9 67 1	Y	11	10 0	1		
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	12	9 73 1	Y	9	9 0	1		
*04	1800 N	1474	-0-	-326	-0-	10	9 70 1	Y	4	5 0	-0-		
05	1457 N	664	-0-	-793	-0-	4	9 31 1	Y	-0-		-0-		
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1 1585 2	Y	16	16 0	-0-		
						18	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9818 - 16875			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	10664 X	8828	-0-	-1836	-0-	488	1 8288 2	Y	47	46 0	1 1	1	
*09	9030 X	7843	-0-	-1187	-0-	52	9 416 1	Y	46	45 0	1 1	1	
10	8959 X	6557	-0-	-2402	-0-	51	9 340 1	Y	47	44 0	1 1	3	
11	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	52	9 466 1	Y	61	61 0		3	
12	8835 X	8409	-0-	-426	-0-	67	9 418 1	Y	66	65 0	1 1	3	
*01	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	73	9 442 1	Y	52	51 0	1 1	3	
02	9077 X	8048	-0-	-1029	-0-	57	9 398 1	Y	58	54 0	1 1	6	
03	9703 X	8269	-0-	-1434	-0-	64	9 400 1	Y	53	56 0		3	
*04	9390 X	5188	-0-	-4202	-0-	58	9 254 1	Y	28	30 0		1	
05	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	31	9		Y	-0-		1	
06	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				Y	-0-		1	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7896 - 13266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147 X	61	-0-	-1086	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	1110 X	60	-0-	-1050	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	82	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	220	197	0			23
						242	9									
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	Y	337	337	0	1	1	22
						371	9									
*04	3000 N	4128	-0-	1128	1128	190	1	3661	2	Y	252	260	0	1	1	13
						277	9									
05	3100 N	2385	-0-	-715	413	111	1	2251	2	Y	21	31	0	2	1	1
						23	9									
06	3000 N	7220	-0-	4220	4633	330	1	6508	2	Y	347	339	0			9
						382	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9326		PERF.10002 - 16945						
*08	14508 X	12121	-0-	-2387	-0-	670	1	11387	2	Y	58	56	0	2	1	1
						64	9									
*09	12150 X	11401	-0-	-749	-0-	606	1	10721	2	Y	67	65	0	1	1	2
						74	9									
*10	12555 X	11738	-0-	-817	-0-	603	1	11048	2	Y	79	75	0	1	1	5
						87	9									
11	11820 X	11111	-0-	-709	-0-	553	1	10466	2	Y	84	84	0	1	1	4
						92	9									
12	12214 X	11466	-0-	-748	-0-	568	1	10798	2	Y	91	90	0	1	1	4
						100	9									
*01	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	631	1	10694	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	11231	-0-	-518	-0-	542	1	10601	2	Y	80	82	0			5
						88	9									
*04	11100 X	9556	-0-	-1544	-0-	465	1	9024	2	Y	61	63	0			3
						67	9									
05	11470 X	67	-0-	-11403	-0-	67	2			Y	-0-	3	0			-0-
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9246 - 16185						
*08	32829 X	29384	-0-	-3445	-0-	1628	1	27756	2	Y	-0-					-0-
*09	31770 X	28162	-0-	-3608	-0-	1506	1	26656	2	Y	-0-					-0-
10	30349 X	29299	-0-	-1050	-0-	1519	1	27780	2	Y	-0-					-0-
11	28530 X	25533	-0-	-2997	-0-	1280	1	24252	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	29481 X	27571	-0-	-1910	-0-	1373	1	26195	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*01	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	1524	1	25822	2	Y	-0-					-0-
02	27405 X	25350	-0-	-2055	-0-	1269	1	24081	2	Y	-0-					-0-
03	29295 X	27287	-0-	-2008	-0-	1335	1	25952	2	Y	-0-					-0-
*04	27013 X	27013	-0-	-0-	-0-	1321	1	25692	2	Y	-0-					-0-
05	27559 X	27350	-0-	-209	-0-	1265	1	26085	2	Y	-0-					-0-
06	26730 X	26730	-0-	-0-	-0-	1289	1	25441	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 9275 - 16162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08		29746 X	29746	-0-	-0-	-0-	1650 1	28096 2	Y	-0-		-0-	
*09		28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	1543 1	27272 2	Y	-0-		-0-	
10		30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	1559 1	28565 2	Y	-0-		-0-	
*11		28800 X	21365	-0-	-7435	-0-	1071 1	20294 2	Y	-0-		-0-	
12		29791 X	17377	-0-	-12414	-0-	866 1	16511 2	Y	-0-		-0-	
*01		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	732 1	12383 2	Y	-0-		-0-	
02		28188 X	17881	-0-	-10307	-0-	894 1	16987 2	Y	-0-		-0-	
03		30132 X	19711	-0-	-10421	-0-	964 1	18747 2	Y	-0-		-0-	
*04		21360 X	19882	-0-	-1478	-0-	973 1	18909 2	Y	-0-		-0-	
05		19096 X	15697	-0-	-3399	-0-	728 1	14969 2	Y	-0-		-0-	
06		22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	1104 1	21701 2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7927 - 13762		
*09		870 X	647	-0-	-223	-0-	31 1	539 2	Y	70	68 0	2
							77 9					
*10		899 X	187	-0-	-712	-0-	8 1	160 2	Y	17	16 0	1
							19 9				2 1	1
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	1	2 0	-0-
*12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
01		624 X	624	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	Y	62	59 0	3
							68 9					
*02		609 X	16	-0-	-593	-0-	16 2		Y	-0-		3
*03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		3
*04		600 X	25	-0-	-575	-0-	25 2		Y	-0-		3
05		620 X	15	-0-	-605	-0-	15 2		Y	-0-		3
06		600 X	28	-0-	-572	-0-	28 2		Y	-0-		3

BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7924 - 14649		
*08		6355 X	5317	-0-	-1038	-0-	291 1	4949 2	Y	70	67 0	2
							77 9				3 1	2
*09		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	351 1	6155 2	Y	88	85 0	3
							97 9				2 1	3
*10		6355 X	5504	-0-	-851	-0-	280 1	5118 2	Y	96	90 0	7
							106 9				2 1	7
11		6090 X	4822	-0-	-1268	-0-	236 1	4488 2	Y	89	91 0	4
							98 9				1 1	4
12		6820 X	5573	-0-	-1247	-0-	271 1	5192 2	Y	100	98 0	4
							110 9				2 1	4
*01		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	284 1	4853 2	Y	92	89 0	5
							101 9				2 1	5
02		6380 X	4192	-0-	-2188	-0-	206 1	3908 2	Y	71	66 0	8
							78 9				2 1	8
03		5580 X	4258	-0-	-1322	-0-	203 1	3975 2	Y	73	76 0	5
							80 9					5
*04		5400 X	2212	-0-	-3188	-0-	108 1	2075 2	Y	26	30 0	1
							29 9					1
05		5580 X	63	-0-	-5517	-0-	63 2		Y	-0-	1 0	-0-
06		5070 X	1650	-0-	-3420	-0-	76 1	1551 2	Y	21	20 0	1
							23 9					1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

*08	1612 X	159	-0-	-1453	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
10	1612 X	53	-0-	-1559	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*02	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-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

*08	6076 X	4573	-0-	-1503	-0-	249	1	4212	2	Y	102	98	0	2	1	3
						112	9									
*09	5880 X	5173	-0-	-707	-0-	273	1	4824	2	Y	69	67	0	3	1	2
						76	9									
*10	5425 X	5010	-0-	-415	-0-	256	1	4676	2	Y	71	66	0	2	1	5
						78	9									
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	297	1	5602	2	Y	95	95	0	1	1	4
						105	9									
12	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	257	1	4909	2	Y	88	87	0	2	1	3
						97	9									
*01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	332	1	5613	2	Y	98	94	0	2	1	5
						108	9									
02	5800 X	4985	-0-	-815	-0-	247	1	4662	2	Y	69	65	0	2	1	7
						76	9									
03	6200 X	5007	-0-	-1193	-0-	240	1	4693	2	Y	67	70	0			4
						74	9									
*04	6000 X	4470	-0-	-1530	-0-	212	1	4178	2	Y	73	73	0			4
						80	9									
05	6045 X	2437	-0-	-3608	-0-	111	1	2261	2	Y	59	60	0	1	1	2
						65	9									
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH		9509 PERF. 9755 - 15222			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	1922 X	537	-0-	-1385	-0-	29	1	508	2	Y	-0-		-0-
09	1860 X	446	-0-	-1414	-0-	23	1	423	2	Y	-0-		-0-
10	1922 X	510	-0-	-1412	-0-	25	1	485	2	Y	-0-		-0-
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	Y	26	25 0	1
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	29	9						
						185	1	3555	2	Y	52	50 0	1 1 2
*01	3100 N	3228	-0-	128	128	57	9						
						179	1	3014	2	Y	32	31 0	1 1 2
02	2900 N	4576	-0-	1676	1804	35	9						
						225	1	4275	2	Y	69	63 0	1 1 7
*03	6271 X	4467	-0-	-1804	-0-	76	9						
						217	1	4193	2	Y	52	56 0	3
*04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	57	9						
						243	1	4723	2	Y	61	61 0	3
05	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	67	9						
						100	1	2043	2	Y	20	22 0	1
06	1350 X	41	-0-	-1309	-0-	22	9						
						41	2			Y	-0-	1 0	-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH		9295 PERF. 9815 - 17879			
*08	15407 X	14564	-0-	-843	-0-	803	1	13694	2	Y	61	58 0	4 1 2
						67	9						
*09	14910 X	13693	-0-	-1217	-0-	730	1	12923	2	Y	36	35 0	2 1 1
						40	9						
*10	16678 X	14087	-0-	-2591	-0-	728	1	13315	2	Y	40	37 0	1 1 3
						44	9						
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	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	671	1	11360	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	13253 X	12720	-0-	-533	-0-	635	1	12083	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
03	14074 X	13229	-0-	-845	-0-	647	1	12581	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*04	13260 X	12560	-0-	-700	-0-	614	1	11945	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	13578 X	548	-0-	-13030	-0-	27	1	521	2	Y	-0-		-0-
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH		8613 PERF. 9154 - 16072			
*08	14601 X	1231	-0-	-13370	-0-	68	1	1163	2	Y	-0-		-0-
09	9510 X	1020	-0-	-8490	-0-	53	1	967	2	Y	-0-		-0-
*10	9827 X	469	-0-	-9358	-0-	22	1	447	2	Y	-0-		-0-
11	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	741	1	14036	2	Y	-0-		-0-
*12	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	763	1	14530	2	Y	-0-		-0-
*01	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	825	1	13937	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	2682	-0-	-12108	-0-	131	1	2551	2	Y	-0-		-0-
05	15283 X	10560	-0-	-4723	-0-	490	1	10070	2	Y	-0-		-0-
06	14280 X	9654	-0-	-4626	-0-	466	1	9152	2	Y	33	32 0	1
						36	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		52H	RRCID ->	277453	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7786 - 14067
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3100 X	2032	-0-	-1068	-0-	106 1	1760 2	Y	151	145 0	6 1	4
						166 9						
*09	3000 X	1107	-0-	-1893	-0-	55 1	1008 2	Y	40	39 0	4 1	1
						44 9						
*10	3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	96 1	1761 2	Y	217	202 0	1 1	15
						239 9						
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	164 1	3085 2	Y	363	360 0	2 1	16
						399 9						
12	3162 X	2256	-0-	-906	-0-	99 1	1905 2	Y	229	230 0	6 1	9
						252 9						
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	80 2	40 9	Y	36	38 0	5 1	2
02	3538 X	2989	-0-	-549	-0-	129 1	2445 2	Y	377	338 0	1 1	40
						415 9						
*03	3782 X	2134	-0-	-1648	-0-	91 1	1787 2	Y	233	256 0	2 1	15
						256 9						
*04	3660 X	2371	-0-	-1289	-0-	110 1	2126 2	Y	123	131 0	1 1	6
						135 9						
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			6
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-			6
-----												
SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #:		6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7113 - 17149
*08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
*09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	200 1	3516 2	Y	451	437 0		14
						496 9						
*10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	221 1	4046 2	Y	742	696 0	10 1	50
						816 9						
11	4230 X	4145	-0-	-85	-0-	174 1	3309 2	Y	602	617 0	8 1	27
						662 9						
12	4371 X	2297	-0-	-2074	-0-	94 1	1789 2	Y	376	378 0	10 1	15
						414 9						
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	137 1	2346 2	Y	525	504 0	8 1	28
						578 9						
*02	4756 X	2666	-0-	-2090	-0-	110 1	2098 2	Y	416	390 0	10 1	44
						458 9						
03	5084 X	38	-0-	-5046	-0-	37 2	1 9	Y	1	42 0	3 1	-0-
*04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	207 1	3999 2	Y	373	354 0		19
						410 9						
05	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	520 1	10689 2	Y	1351	1330 0	3 1	37
						1486 9						
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	156 1	3065 2	Y	869	882 0	3 1	22
						956 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*08	14942 X	14126	-0-	-816	-0-	778	1	13235	2	Y	103	99 0	3 1	3
						113	9							
*09	14460 X	12329	-0-	-2131	-0-	654	1	11568	2	Y	97	94 0	3 1	3
						107	9							
*10	15717 X	10829	-0-	-4888	-0-	555	1	10163	2	Y	101	95 0	2 1	7
						111	9							
11	15210 X	13475	-0-	-1735	-0-	666	1	12652	2	Y	143	143 0	1 1	6
						157	9							
12	15717 X	12391	-0-	-3326	-0-	609	1	11619	2	Y	148	145 0	3 1	6
						163	9							
*01	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	609	1	10283	2	Y	123	119 0	3 1	7
						135	9							
*02	13021 X	653	-0-	-12368	-0-	34	1	619	2	Y	-0-			7
*03	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	898	1	17484	2	Y	162	159 0		10
						178	9							
*04	13470 X	13299	-0-	-171	-0-	645	1	12542	2	Y	102	106 0	1 1	5
						112	9							
05	12400 X	7942	-0-	-4458	-0-	366	1	7525	2	Y	46	49 0	1 1	1
						51	9							
06	17970 X	11723	-0-	-6247	-0-	562	1	11084	2	Y	70	69 0		2
						77	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437						
*08	3007 X	2239	-0-	-768	-0-	124	1	2102	2	Y	12	12 0		-0-
						13	9							
*09	2910 X	2137	-0-	-773	-0-	114	1	2011	2	Y	11	11 0		-0-
						12	9							
*10	3162 X	2275	-0-	-887	-0-	116	1	2140	2	Y	17	16 0		1
						19	9							
11	3060 X	2180	-0-	-880	-0-	109	1	2049	2	Y	20	20 0		1
						22	9							
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	221	1	4262	2	Y	38	37 0		2
						42	9							
*01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	134	1	2297	2	Y	24	24 0	1 1	1
						26	9							
02	2117 X	1940	-0-	-177	-0-	96	1	1822	2	Y	20	18 0	1 1	2
						22	9							
03	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	129	1	2474	2	Y	28	28 0		2
						31	9							
*04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	212	1	4183	2	Y	37	37 0		2
						41	9							
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	170	1	3537	2	Y	27	28 0		1
						30	9							
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	160	1	3166	2	Y	5	6 0		-0-
						6	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	21142 X	15911	-0-	-5231	-0-	883 1	15025 2	Y	3	3 0	-0-	
						3 9						
*09	18030 X	15014	-0-	-3016	-0-	800 1	14131 2	Y	75	73 0	2	
						83 9						
*10	17453 X	16545	-0-	-908	-0-	850 1	15590 2	Y	95	89 0	2 1	6
						105 9						
11	16530 X	14560	-0-	-1970	-0-	723 1	13727 2	Y	100	101 0	1 1	4
						110 9						
12	17081 X	13763	-0-	-3318	-0-	680 1	13015 2	Y	62	62 0	2 1	2
						68 9						
*01	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	872 1	14736 2	Y	3	4 0	1 1	-0-
						3 9						
02	15486 X	14022	-0-	-1464	-0-	700 1	13322 2	Y	-0-			-0-
03	16554 X	13223	-0-	-3331	-0-	647 1	12576 2	Y	-0-			-0-
*04	15090 X	14967	-0-	-123	-0-	729 1	14140 2	Y	89	84 0		5
						98 9						
05	15593 X	11314	-0-	-4279	-0-	520 1	10703 2	Y	83	84 0	1 1	2
						91 9						
06	15090 X	12301	-0-	-2789	-0-	595 1	11682 2	Y	22	23 0		1
						24 9						

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH		8094 PERF. 8112 - 16575		
*08	22816 X	16660	-0-	-6156	-0-	914 1	15551 2	Y	177	172 0	5 1	4
						195 9						
*09	19050 X	15233	-0-	-3817	-0-	803 1	14206 2	Y	204	198 0	4 1	6
						224 9						
*10	18228 X	16252	-0-	-1976	-0-	830 1	15204 2	Y	198	187 0	4 1	13
						218 9						
11	16890 X	14742	-0-	-2148	-0-	729 1	13804 2	Y	190	193 0	2 1	8
						209 9						
12	17453 X	14924	-0-	-2529	-0-	733 1	13972 2	Y	199	196 0	3 1	8
						219 9						
*01	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	804 1	13631 2	Y	192	186 0	4 1	10
						211 9						
*02	15196 X	13841	-0-	-1355	-0-	681 1	12955 2	Y	186	172 0	4 1	20
						205 9						
03	16244 X	14587	-0-	-1657	-0-	705 1	13693 2	Y	172	180 0	1 1	11
						189 9						
*04	14730 X	14211	-0-	-519	-0-	687 1	13370 2	Y	140	143 0	1 1	7
						154 9						
05	14911 X	14280	-0-	-631	-0-	656 1	13495 2	Y	117	120 0	1 1	3
						129 9						
06	14280 X	14057	-0-	-223	-0-	673 1	13237 2	Y	134	134 0		3
						147 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH		9021 PERF. 9219 - 16613		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	22351 X	13348	-0-	-9003	-0-	734 1 121 9	12493 2	Y	110 106 0	3 1 3
*09	21630 X	11900	-0-	-9730	-0-	632 1 111 9	11157 2	Y	101 98 0	3 1 3
*10	22351 X	11627	-0-	-10724	-0-	593 1 164 9	10870 2	Y	149 140 0	2 1 10
11	17550 X	10993	-0-	-6557	-0-	541 1 190 9	10262 2	Y	173 173 0	2 1 8
12	18135 X	10915	-0-	-7220	-0-	534 1 196 9	10185 2	Y	178 176 0	3 1 7
*01	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	560 1 183 9	9501 2	Y	166 160 0	4 1 9
02	11513 X	10383	-0-	-1130	-0-	510 1 145 9	9728 2	Y	132 124 0	3 1 14
03	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	591 1 122 9	11521 2	Y	111 117 0	1 1 7
*04	10980 X	10787	-0-	-193	-0-	523 1 86 9	10178 2	Y	78 81 0	4
05	11067 X	10952	-0-	-115	-0-	502 1 120 9	10330 2	Y	109 109 0	1 1 3
06	11850 X	10437	-0-	-1413	-0-	498 1 123 9	9816 2	Y	112 112 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958		
*08	21638 X	20328	-0-	-1310	-0-	1126 1 1 9	19201 2	Y	1 1 0	-0-
*09	20580 X	18938	-0-	-1642	-0-	1014 1 2 9	17922 2	Y	2 2 0	-0-
10	21576 X	19622	-0-	-1954	-0-	1014 1 2 9	18606 2	Y	2 2 0	-0-
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	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	1065 1 3 9	17977 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	18338	-0-	-772	-0-	896 1 2 9	17440 2	Y	2 2 0	-0-
05	19437 X	18646	-0-	-791	-0-	865 1 1 9	17780 2	Y	1 1 0	-0-
06	18480 X	18072	-0-	-408	-0-	873 1 1 9	17198 2	Y	1 1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	221 1	3782 2	Y	242	233 0	6 1	6
						266 9						
*09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	254 1	4460 2	Y	252	244 0	6 1	8
						277 9						
*10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	252 1	4610 2	Y	286	269 0	6 1	19
						315 9						
11	4380 X	3151	-0-	-1229	-0-	145 1	2744 2	Y	238	243 0	3 1	11
						262 9						
12	5146 X	4062	-0-	-1084	-0-	184 1	3541 2	Y	306	301 0	4 1	12
						337 9						
*01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	292 1	4948 2	Y	307	296 0	7 1	16
						338 9						
*02	4843 X	2922	-0-	-1921	-0-	132 1	2546 2	Y	222	208 0	6 1	24
						244 9						
03	5177 X	2331	-0-	-2846	-0-	107 1	2052 2	Y	156	169 0	1 1	10
						172 9						
*04	5400 X	1628	-0-	-3772	-0-	75 1	1473 2	Y	73	78 0	1 1	4
						80 9						
05	5580 X	3347	-0-	-2233	-0-	152 1	3122 2	Y	66	67 0	1 1	2
						73 9						
06	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	349 1	6850 2	Y	234	230 0		6
						257 9						

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983				
*08	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	870 1	14842 2	Y	144	139 0	3 1	4
						158 9						
*09	14550 X	11873	-0-	-2677	-0-	629 1	11122 2	Y	111	108 0	4 1	3
						122 9						
*10	15035 X	9240	-0-	-5795	-0-	472 1	8649 2	Y	108	102 0	2 1	7
						119 9						
11	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	784 1	14853 2	Y	221	217 0	1 1	10
						243 9						
12	15872 X	14520	-0-	-1352	-0-	712 1	13575 2	Y	212	210 0	4 1	8
						233 9						
*01	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	710 1	11977 2	Y	186	180 0	4 1	10
						205 9						
*02	15341 X	7310	-0-	-8031	-0-	360 1	6856 2	Y	85	83 0	3 1	9
						94 9						
03	16399 X	10652	-0-	-5747	-0-	514 1	10010 2	Y	116	117 0	1 1	7
						128 9						
*04	15870 X	8965	-0-	-6905	-0-	436 1	8446 2	Y	75	78 0		4
						83 9						
05	14508 X	8586	-0-	-5922	-0-	396 1	8128 2	Y	56	57 0	1 1	2
						62 9						
06	12480 X	7729	-0-	-4751	-0-	370 1	7303 2	Y	51	52 0		1
						56 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	30783 X	27151	-0-	-3632	-0-	1500 1	25511 2	Y	127	123 0	4 1	3
						140 9						
*09	29790 X	26346	-0-	-3444	-0-	1404 1	24811 2	Y	119	115 0	3 1	4
						131 9						
*10	28489 X	26363	-0-	-2126	-0-	1357 1	24845 2	Y	146	137 0	3 1	10
						161 9						
11	26970 X	24838	-0-	-2132	-0-	1236 1	23420 2	Y	165	167 0	1 1	7
						182 9						
12	27869 X	25882	-0-	-1987	-0-	1281 1	24415 2	Y	169	166 0	3 1	7
						186 9						
*01	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	1448 1	24488 2	Y	120	117 0	4 1	6
						132 9						
*02	25491 X	25291	-0-	-200	-0-	1257 1	23892 2	Y	129	119 0	2 1	14
						142 9						
03	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	1321 1	25765 2	Y	108	114 0	1 1	7
						119 9						
*04	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	1317 1	25643 2	Y	5	12 0		-0-
						6 9						
05	27001 X	17171	-0-	-9830	-0-	796 1	16362 2	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
06	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	1542 1	30405 2	Y	91	89 0		2
						100 9						

BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205				
*08	25079 X	17029	-0-	-8050	-0-	938 1	15996 2	Y	86	83 0	3 1	2
						95 9						
*09	24240 X	14377	-0-	-9863	-0-	765 1	13546 2	Y	60	58 0	2 1	2
						66 9						
*10	20584 X	15678	-0-	-4906	-0-	805 1	14722 2	Y	137	129 0	1 1	9
						151 9						
11	19890 X	15945	-0-	-3945	-0-	794 1	15039 2	Y	102	105 0	1 1	5
						112 9						
12	20553 X	16313	-0-	-4240	-0-	803 1	15352 2	Y	144	141 0	2 1	6
						158 9						
*01	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	898 1	15192 2	Y	151	146 0	3 1	8
						166 9						
02	15428 X	14913	-0-	-515	-0-	739 1	14032 2	Y	129	120 0	3 1	14
						142 9						
03	16492 X	13524	-0-	-2968	-0-	656 1	12772 2	Y	87	94 0	1 1	6
						96 9						
*04	15960 X	15396	-0-	-564	-0-	750 1	14559 2	Y	79	81 0		4
						87 9						
05	16306 X	9668	-0-	-6638	-0-	446 1	9156 2	Y	60	61 0	1 1	2
						66 9						
06	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	816 1	16104 2	Y	137	136 0		3
						151 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997			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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	13817 X	-0-	-0-	-13817	-0-					Y	-0-	2 0	1 1	-0-	
*08	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	346	1	5859	2	Y	43	42 0		1	
*09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	47	9	315	1	Y	40	39 0	1 1	1	
*10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	44	9	283	1	Y	49	46 0	1 1	3	
	11	4170 X	4170	-0-	-0-	54	9	207	1	Y	37	38 0		2	
	12	5153 X	5153	-0-	-0-	41	9	252	1	Y	61	60 0	1 1	2	
*01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	67	9	297	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	1	9	216	1	Y	15	14 0		1	
*04	5220 X	4531	-0-	-689	-0-	17	9	220	1	Y	37	36 0		2	
	05	5394 X	3010	-0-	-2384	41	9	140	1	Y	13	15 0		-0-	
	06	5220 X	4810	-0-	-410	14	9	230	1	Y	44	43 0		1	
						48	9								
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:			B336H	RRCID ->	279364	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	9049	PERF. 9315 - 16589			
*08	30008 X	-0-	-0-	-30008	-0-					Y	-0-			-0-	
09	29010 X	-0-	-0-	-29010	-0-					Y	-0-			-0-	
10	29977 X	21647	-0-	-8330	-0-	1121	1	20525	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
*11	41145 X	41145	-0-	-0-	-0-	2061	1	39084	2	Y	-0-			-0-	
12	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	2026	1	38632	2	Y	-0-			-0-	
*01	40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	2280	1	38594	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	33804	-0-	-7356	-0-	1652	1	32152	2	Y	-0-			-0-	
05	40858 X	33786	-0-	-7072	-0-	1567	1	32219	2	Y	-0-			-0-	
06	39540 X	32052	-0-	-7488	-0-	1548	1	30504	2	Y	-0-			-0-	
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:			A466H	RRCID ->	279633	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	9154	PERF. 9314 - 15211			
*08	18166 X	981	-0-	-17185	-0-	52	1	929	2	Y	-0-			-0-	
*09	28563 X	28563	-0-	-0-	-0-	1528	1	27023	2	Y	11	11 0		-0-	
						12	9								
*10	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1159	1	21225	2	Y	8	7 0		1	
						9	9								
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-	
						1	9								
*01	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	1007	1	17012	2	Y	6	6 0		-0-	
						7	9								
02	27637 X	16534	-0-	-11103	-0-	825	1	15695	2	Y	13	12 0		1	
						14	9								
03	22382 X	17533	-0-	-4849	-0-	853	1	16652	2	Y	25	24 0		2	
						28	9								
*04	18180 X	16972	-0-	-1208	-0-	830	1	16123	2	Y	17	18 0		1	
						19	9								
05	18538 X	16970	-0-	-1568	-0-	787	1	16170	2	Y	12	13 0		-0-	
						13	9								
06	17430 X	16530	-0-	-900	-0-	797	1	15723	2	Y	9	9 0		-0-	
						10	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	40890 X	-0-	-0-	-40890	-0-				Y	-0-			-0-
10	41292 X	19543	-0-	-21749	-0-	1011	1	18486	2	Y	42	39 0	3
						46	9						
11	39000 X	37243	-0-	-1757	-0-	1863	1	35317	2	Y	57	57 0	3
						63	9						
12	38465 X	38465	-0-	-0-	-0-	1915	1	36497	2	Y	48	48 0	2
						53	9					1 1	
*01	39284 X	39284	-0-	-0-	-0-	2189	1	37054	2	Y	37	36 0	2
						41	9					1 1	
*02	35989 X	33248	-0-	-2741	-0-	1659	1	31550	2	Y	35	32 0	4
						39	9						
03	38471 X	34816	-0-	-3655	-0-	1699	1	33086	2	Y	28	30 0	2
						31	9						
*04	38010 X	33108	-0-	-4902	-0-	1618	1	31467	2	Y	21	22 0	1
						23	9						
05	39277 X	33775	-0-	-5502	-0-	1566	1	32190	2	Y	17	18 0	-0-
						19	9						
06	38010 X	32603	-0-	-5407	-0-	1575	1	31010	2	Y	16	17 0	-0-
						18	9						

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

*08	31031 X	12321	-0-	-18710	-0-	683	1	11612	2	Y	24	23 0	1 1	1
						26	9							
*09	27450 X	26322	-0-	-1128	-0-	1406	1	24880	2	Y	33	32 0	1 1	1
						36	9							
10	28365 X	26240	-0-	-2125	-0-	1355	1	24830	2	Y	50	47 0	1 1	3
						55	9							
11	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	1539	1	29168	2	Y	57	57 0		3
						63	9							
12	30627 X	30627	-0-	-0-	-0-	1523	1	29040	2	Y	58	58 0	1 1	2
						64	9							
*01	30202 X	30202	-0-	-0-	-0-	1680	1	28454	2	Y	62	60 0	1 1	3
						68	9							
*02	29754 X	27685	-0-	-2069	-0-	1379	1	26250	2	Y	51	48 0	1 1	5
						56	9							
03	31806 X	29066	-0-	-2740	-0-	1416	1	27599	2	Y	46	48 0		3
						51	9							
*04	30780 X	27856	-0-	-2924	-0-	1359	1	26455	2	Y	38	39 0		2
						42	9							
05	30628 X	29115	-0-	-1513	-0-	1347	1	27732	2	Y	33	34 0		1
						36	9							
06	29220 X	28104	-0-	-1116	-0-	1354	1	26714	2	Y	33	33 0		1
						36	9							

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

*08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				Y	-0-				-0-
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				Y	-0-				-0-
*10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				Y	-0-				-0-
11	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-				Y	-0-				-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	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		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	27475 X	27475	-0-	-0-	-0-	1532 1	25910 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	24987	-0-	-5343	-0-	1221 1	23752 2	Y	13	13 0		1	
05	28210 X	25163	-0-	-3047	-0-	1165 1	23988 2	Y	9	10 0		-0-	
06	26580 X	24074	-0-	-2506	-0-	1161 1	22902 2	Y	10	10 0		-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8937 2		N	-0-			-0-	
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 2		N	-0-			-0-	
04	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976 2		N	-0-			-0-	
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250 2		N	-0-			-0-	
06	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176 2		N	-0-			-0-	
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7090 - 15108			
*08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	178 X	178	-0-	-0-	-0-	2 1	126 2	Y	45	42 0		3	
11	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	472 1	8957 2	Y	356	343 0		16	
12	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	392 1	10911 2	Y	296	294 0	6 1	12	
*01	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	573 1	7233 2	Y	182	178 0	6 1	10	
02	9483 X	260	-0-	-9223	-0-	326 1	200 2	Y	45	47 0	3 1	5	
03	11811 X	1708	-0-	-10103	-0-	427 1	1569 2	Y	53	55 0		3	
*04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-	200 1		Y	-0-	3 0		-0-	
05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-	10 1		Y	-0-			-0-	
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-	50 1		Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3751 X	2762	-0-	-989	-0-	155 1	2606 2	Y	1	1 0	5 1	-0-
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	239 1	4407 2	Y	264	246 0		18
						290 9						
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	1	16 0	3 1	-0-
*12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-			Y	-0-			-0-
*03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498				
*09	18570 X	32	-0-	-18538	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
10	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-			Y	-0-			-0-
*11	16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-			Y	-0-			-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423				
*09	10230 X	2999	-0-	-7231	-0-	162 1	2830 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*10	10571 X	4568	-0-	-6003	-0-	238 1	4324 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
11	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	468 1	8873 2	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
12	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	405 1	7766 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
*01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	270 1	4549 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
02	9048 X	-0-	-0-	-9048	-0-			Y	-0-			-0-
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			Y	-0-			-0-
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-			Y	-0-			-0-
05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			Y	-0-			-0-
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918 - 15213	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-				Y	-0-			-0-
*09	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	1134	1	20028	2	Y	2	0	-0-
10	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	899	1	16456	2	Y	14	0	1
11	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	741	1	14039	2	Y	46	0	2
12	21886 X	17133	-0-	-4753	-0-	853	1	16226	2	Y	49	0	2
*01	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	977	1	16532	2	Y	48	0	3
*02	20474 X	17162	-0-	-3312	-0-	856	1	16265	2	Y	37	0	4
03	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	917	1	17853	2	Y	34	0	2
*04	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	907	1	17608	2	Y	26	0	1
05	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	888	1	18308	2	Y	22	0	1
06	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	904	1	17836	2	Y	19	0	-0-

GALVAN RANCH LP GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8782 - 16072			
*08	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	575	1	9764	2	Y	125	0	3
*09	9630 X	8614	-0-	-1016	-0-	457	1	8061	2	Y	87	0	3
*10	9951 X	1698	-0-	-8253	-0-	86	1	1602	2	Y	9	0	1
11	10140 X	2320	-0-	-7820	-0-	116	1	2182	2	Y	20	0	1
12	10478 X	5461	-0-	-5017	-0-	268	1	5112	2	Y	74	0	3
*01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	0	-0-
*02	8323 X	690	-0-	-7633	-0-	35	1	655	2	Y	-0-	0	-0-
03	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	339	1	6583	2	Y	80	0	5
*04	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	549	1	10662	2	Y	138	0	7
05	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	550	1	11338	2	Y	106	0	3
06	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	381	1	7537	2	Y	75	0	2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #:		8H	RRCID -> 279664	COMPL. DATE 11/01/2023	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 7059	- 15089		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	1189	-0-	1189	1189	64 1	1075 2	Y	45	44	0	1
						50 9						
*09	14B2 EXT	4448	-0-	4448	5637	225 1	3956 2	Y	243	236	0	7
						267 9				1	1	
*10	14B2 EXT	1923	-0-	1923	7560	94 1	1713 2	Y	105	100	0	7
						116 9						
11	14B2 EXT	5727	-0-	5727	13287	266 1	5079 2	Y	347	338	0	15
						382 9				1	1	
12	T. A.	5189	-0-	5189	18476	238 1	4542 2	Y	372	366	0	15
						409 9				6	1	
*01	21936 X	3460	-0-	-18476	-0-	175 1	2969 2	Y	287	279	0	15
						316 9				8	1	
*02	5539 X	326	-0-	-5213	-0-	16 1	251 2	Y	54	58	0	6
						59 9				5	1	
03	5921 X	2671	-0-	-3250	-0-	119 1	2336 2	Y	196	189	0	13
						216 9						
*04	5730 X	464	-0-	-5266	-0-	36 1	394 2	Y	31	41	0	2
						34 9				1	1	
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-			2
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-			2

BRISCOE C		WELL #:		11H	RRCID -> 279665	COMPL. DATE 01/12/2016	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7557	- 15389	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-		-0-

BRISCOE C		WELL #:		12H	RRCID -> 279666	COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL DEPTH	6868	PERF. 7447	- 15299	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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 #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9441 - 14939		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	16213 X	983	-0-	-15230	-0-	52	1	928	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*09	26879 X	26879	-0-	-0-	-0-	1410	1	24938	2	Y	483	468	0	15
						531	9							
*10	20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	1045	1	19141	2	Y	211	201	0	11 1 14
						232	9							
11	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	771	1	14636	2	Y	39	49	0	2 1 2
						43	9							
12	24242 X	15054	-0-	-9188	-0-	750	1	14267	2	Y	34	34	0	1 1 1
						37	9							
*01	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	810	1	13709	2	Y	31	29	0	1 1 2
						34	9							
*02	25984 X	13621	-0-	-12363	-0-	680	1	12916	2	Y	23	22	0	1 1 2
						25	9							
03	20429 X	14576	-0-	-5853	-0-	711	1	13843	2	Y	20	21	0	1
						22	9							
*04	15450 X	14164	-0-	-1286	-0-	692	1	13455	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
05	15066 X	14310	-0-	-756	-0-	661	1	13640	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
06	14100 X	13972	-0-	-128	-0-	674	1	13278	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9314 - 15076				
*08	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-				Y	-0-				-0-
*09	13920 X	30	-0-	-13890	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*10	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	1114	1	20425	2	Y	883	823	0	60
						971	9							
11	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	1349	1	25621	2	Y	460	491	0	9 1 20
						506	9							
12	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	908	1	17304	2	Y	21	32	0	8 1 1
						23	9							
*01	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	710	1	12034	2	Y	1	1	0	1 1 -0-
						1	9							
02	26564 X	12207	-0-	-14357	-0-	609	1	11595	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
03	28396 X	7532	-0-	-20864	-0-	369	1	7160	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*04	27480 X	6053	-0-	-21427	-0-	296	1	5753	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	18228 X	4113	-0-	-14115	-0-	190	1	3914	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
06	12600 X	3274	-0-	-9326	-0-	156	1	3112	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B306H		RRCID ->	279671	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	8926	PERF.	9501 - 14782
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	20739 X	19593	-0-	-1146	-0-	1087	1	18506	2	Y	-0-		-0-
*09	20070 X	17159	-0-	-2911	-0-	921	1	16224	2	Y	13	13 0	-0-
*10	20739 X	17379	-0-	-3360	-0-	899	1	16458	2	Y	20	19 0	1
11	18960 X	16657	-0-	-2303	-0-	833	1	15801	2	Y	21	21 0	1
12	19592 X	16867	-0-	-2725	-0-	840	1	16003	2	Y	22	22 0	1
*01	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	918	1	15545	2	Y	23	22 0 1 1	1
02	16588 X	14934	-0-	-1654	-0-	743	1	14172	2	Y	17	15 0 1 1	2
03	17391 X	15827	-0-	-1564	-0-	774	1	15040	2	Y	12	13 0	1
*04	16650 X	15106	-0-	-1544	-0-	739	1	14359	2	Y	7	8 0	-0-
05	16864 X	15454	-0-	-1410	-0-	718	1	14733	2	Y	3	3 0	-0-
06	15960 X	15225	-0-	-735	-0-	736	1	14487	2	Y	2	2 0	-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID ->	279674	COMPL. DATE	03/08/2024	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7136 - 15135		
*08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	128	1	2201	2	Y	61	58 0 1 1	2
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	67	9			Y	-0-	2 1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-		-0-
*12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2241	36	1			Y	-0-		7
*06	2241 X	-0-	-0-	-2241	-0-	151	9			Y	-0-		7

GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID ->	279675	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	9435 - 14998		
*08	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	795	1	13462	2	Y	62	59 0 1 1	2
*09	12210 X	10247	-0-	-1963	-0-	548	1	9680	2	Y	17	16 0 2 1	1
*10	12617 X	5400	-0-	-7217	-0-	280	1	5101	2	Y	17	17 0	1
11	13860 X	5224	-0-	-8636	-0-	261	1	4945	2	Y	16	16 0	1
12	14322 X	5027	-0-	-9295	-0-	249	1	4760	2	Y	16	16 0	1
*01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	267	1	4522	2	Y	14	14 0	1
02	9918 X	4479	-0-	-5439	-0-	224	1	4241	2	Y	13	13 0	1
03	5394 X	4550	-0-	-844	-0-	219	1	4318	2	Y	12	12 0	1
*04	5220 X	4453	-0-	-767	-0-	216	1	4229	2	Y	7	8 0	-0-
05	5022 X	4551	-0-	-471	-0-	213	1	4330	2	Y	7	7 0	-0-
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	226	1	4446	2	Y	26	25 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*09	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	779	1	13759	2	Y	130	126 0	4
						143	9						
*10	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	798	1	14595	2	Y	197	185 0	3 1
						217	9						13
11	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	692	1	13152	2	Y	205	207 0	2 1
						226	9						9
12	15190 X	13717	-0-	-1473	-0-	671	1	12818	2	Y	207	204 0	4 1
						228	9						8
*01	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	670	1	11328	2	Y	146	142 0	4 1
						161	9						8
*02	14616 X	11609	-0-	-3007	-0-	573	1	10900	2	Y	124	116 0	3 1
						136	9						13
03	15624 X	12205	-0-	-3419	-0-	590	1	11509	2	Y	96	102 0	1 1
						106	9						6
*04	14070 X	11235	-0-	-2835	-0-	547	1	10620	2	Y	62	65 0	
						68	9						3
05	13702 X	9638	-0-	-4064	-0-	447	1	9163	2	Y	25	27 0	
						28	9						1
06	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	595	1	11744	2	Y	36	36 0	
						40	9						1

GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155				
*08	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-			Y	-0-			-0-
*09	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-			Y	-0-			-0-
*10	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-			Y	-0-			-0-
*11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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					
*08	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	965	1	17090	2	Y	154	149 0	5
						169	9						
*10	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	1096	1	20066	2	Y	243	229 0	3 1
						267	9						16
11	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	926	1	17561	2	Y	301	301 0	3 1
						331	9						13
12	18848 X	17618	-0-	-1230	-0-	858	1	16410	2	Y	318	314 0	5 1
						350	9						12
*01	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	917	1	15523	2	Y	286	276 0	7 1
						315	9						15
*02	20039 X	14002	-0-	-6037	-0-	690	1	13092	2	Y	200	189 0	5 1
						220	9						21
03	21421 X	14307	-0-	-7114	-0-	693	1	13505	2	Y	99	113 0	1 1
						109	9						6
*04	18810 X	13449	-0-	-5361	-0-	653	1	12730	2	Y	60	63 0	
						66	9						3
05	17608 X	15718	-0-	-1890	-0-	726	1	14945	2	Y	43	45 0	
						47	9						1
06	16200 X	14436	-0-	-1764	-0-	695	1	13691	2	Y	45	45 0	
						50	9						1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B305H		RRCID -> 279907	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 9367	- 15260	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	24428 X	19143	-0-	-5285	-0-	1061 1	18061 2	Y	19	18 0	1 1	-0-
						21 9						
*09	18720 X	15724	-0-	-2996	-0-	843 1	14855 2	Y	24	23 0		1
						26 9						
*10	18693 X	15938	-0-	-2755	-0-	823 1	15084 2	Y	28	26 0	1 1	2
						31 9						
11	18540 X	15177	-0-	-3363	-0-	761 1	14386 2	Y	27	28 0		1
						30 9						
12	19158 X	15673	-0-	-3485	-0-	780 1	14864 2	Y	26	25 0	1 1	1
						29 9						
*01	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	869 1	14713 2	Y	30	28 0	1 1	2
						33 9						
02	15196 X	14965	-0-	-231	-0-	744 1	14195 2	Y	24	22 0	1 1	3
						26 9						
03	15934 X	15874	-0-	-60	-0-	775 1	15077 2	Y	20	22 0		1
						22 9						
*04	15180 X	15096	-0-	-84	-0-	738 1	14340 2	Y	16	16 0		1
						18 9						
05	15996 X	14744	-0-	-1252	-0-	685 1	14048 2	Y	10	11 0		-0-
						11 9						
06	15480 X	14520	-0-	-960	-0-	701 1	13807 2	Y	11	11 0		-0-
						12 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9272	- 14883
*08	16771 X	15757	-0-	-1014	-0-	870 1	14810 2	Y	70	68 0	1 1	2
						77 9						
*09	15600 X	11716	-0-	-3884	-0-	623 1	11045 2	Y	44	43 0	2 1	1
						48 9						
*10	14322 X	5372	-0-	-8950	-0-	279 1	5078 2	Y	14	13 0	1 1	1
						15 9						
11	15240 X	8390	-0-	-6850	-0-	421 1	7966 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
12	15748 X	6465	-0-	-9283	-0-	323 1	6135 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*01	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	442 1	7501 2	Y	26	25 0		1
						29 9						
02	11339 X	6588	-0-	-4751	-0-	328 1	6250 2	Y	9	8 0	1 1	1
						10 9						
03	8680 X	7971	-0-	-709	-0-	390 1	7577 2	Y	4	5 0		-0-
						4 9						
*04	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	450 1	8760 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
05	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	410 1	8450 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
06	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	398 1	7844 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019			TOTAL DEPTH	8889	PERF. 9401	- 17341
*09	26419 X	26419	-0-	-0-	-0-	1416 1	25003 2	Y	-0-			-0-
10	24304 X	24304	-0-	-0-	-0-	1258 1	23046 2	Y	-0-			-0-
*11	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	1124 1	21293 2	Y	-0-			-0-
*12	24118 X	23807	-0-	-311	-0-	1185 1	22622 2	Y	-0-			-0-
*01	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	1269 1	21493 2	Y	-0-			-0-
02	25549 X	20604	-0-	-4945	-0-	1028 1	19576 2	Y	-0-			-0-
03	24304 X	21747	-0-	-2557	-0-	1063 1	20684 2	Y	-0-			-0-
*04	23040 X	20741	-0-	-2299	-0-	1015 1	19726 2	Y	-0-			-0-
05	23808 X	20779	-0-	-3029	-0-	962 1	19817 2	Y	-0-			-0-
06	22020 X	19842	-0-	-2178	-0-	958 1	18884 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	39835 X	37850	-0-	-1985	-0-	2098	1	35752	2	Y	-0-					-0-
*09	38550 X	33751	-0-	-4799	-0-	1809	1	31942	2	Y	-0-					-0-
*10	39835 X	34035	-0-	-5800	-0-	1762	1	32273	2	Y	-0-					-0-
11	36810 X	32578	-0-	-4232	-0-	1633	1	30945	2	Y	-0-					-0-
12	38037 X	32827	-0-	-5210	-0-	1635	1	31192	2	Y	-0-					-0-
*01	32330 X	32330	-0-	-0-	-0-	1804	1	30526	2	Y	-0-					-0-
*02	32654 X	29854	-0-	-2800	-0-	1492	1	28362	2	Y	-0-					-0-
*03	34038 X	31646	-0-	-2392	-0-	1546	1	30100	2	Y	-0-					-0-
*04	32580 X	30247	-0-	-2333	-0-	1480	1	28767	2	Y	-0-					-0-
05	32829 X	30742	-0-	-2087	-0-	1426	1	29316	2	Y	-0-					-0-
06	31290 X	29970	-0-	-1320	-0-	1448	1	28522	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

*08	T. A.	28744	-0-	28744	59802	1593	1	27151	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.	24947	-0-	24947	84749	1335	1	23612	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	24829	-0-	24829	109578	1285	1	23544	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.	23337	-0-	23337	132915	1167	1	22170	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	23944	-0-	23944	156859	1192	1	22752	2	Y	-0-					-0-
*01	180186 X	23327	-0-	-156859	-0-	1302	1	22025	2	Y	-0-					-0-
*02	24128 X	21480	-0-	-2648	-0-	1075	1	20405	2	Y	-0-					-0-
03	24831 X	22822	-0-	-2009	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-					-0-
*04	23340 X	21801	-0-	-1539	-0-	1068	1	20733	2	Y	-0-					-0-
05	23932 X	22168	-0-	-1764	-0-	1026	1	21142	2	Y	-0-					-0-
06	22560 X	21356	-0-	-1204	-0-	1031	1	20325	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

*08	38936 X	35422	-0-	-3514	-0-	1967	1	33455	2	Y	-0-					-0-
*09	37680 X	27991	-0-	-9689	-0-	1497	1	26494	2	Y	-0-					-0-
10	38936 X	26999	-0-	-11937	-0-	1397	1	25582	2	Y	18	17	0			1
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	24590 X	24590	-0-	-0-	-0-	1372	1	23207	2	Y	10	9	0			1
02	27086 X	22727	-0-	-4359	-0-	1137	1	21590	2	Y	-0-					1
03	27001 X	24282	-0-	-2719	-0-	1186	1	23096	2	Y	-0-					1
*04	25350 X	23154	-0-	-2196	-0-	1132	1	22022	2	Y	-0-					1
05	25327 X	23497	-0-	-1830	-0-	1091	1	22406	2	Y	-0-					1
06	23790 X	22737	-0-	-1053	-0-	1095	1	21642	2	Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	193	-0-	193	193	51	1	109	2	Y	30			30
						33	9							
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-	30	0	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-			-0-
*01	193 X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-			-0-
*02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	24 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

*08	7874 X	4988	-0-	-2886	-0-	1115	1	3445	2	Y	389	462	0	243
						428	9							
*09	7650 X	3477	-0-	-4173	-0-	840	1	1791	2	Y	769	243	0	769
						846	9							
*10	6975 X	3045	-0-	-3930	-0-	1226	1	1819	2	Y	-0-	769	0	-0-
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-			-0-
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-			-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	1815	1	8171	2	Y	-0-			-0-
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	1850	1	3059	2	Y	580	580	0	-0-
						638	9							

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

*09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2900 N	6179	-0-	3279	3279	843	1	4240	2	Y	996	923	0	73
						1096	9							
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	179					Y	-0-			73
*04	179 N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-			73
05	899 X	38	-0-	-861	-0-	7	1	31	2	Y	-0-			73
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007		
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
*08	3224 X	2423	-0-	-801	-0-	560	1	1736	2	72
						127	9			
*09	3150 X	1816	-0-	-1334	-0-	540	1	1147	2	117
						129	9			
*10	3224 X	1089	-0-	-2135	-0-	430	1	634	2	1
						25	9			
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					-0-
*12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	839	1	3770	2	3
						372	9			
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	570	1	943	2	-0-
						366	9			

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	6231 X	5504	-0-	-727	-0-	298	1	5059	2	Y	134	129	0	4	1	3
						147	9									
*09	4830 X	4802	-0-	-28	-0-	250	1	4411	2	Y	128	124	0	3	1	4
						141	9									
*10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	257	1	4692	2	Y	152	143	0	3	1	10
						167	9									
11	5340 X	4758	-0-	-582	-0-	230	1	4359	2	Y	154	155	0	2	1	7
						169	9									
12	5518 X	4487	-0-	-1031	-0-	219	1	4144	2	Y	113	113	0	3	1	4
						124	9									
*01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	223	1	3806	2	Y	99	96	0	2	1	5
						109	9									
02	4785 X	4121	-0-	-664	-0-	198	1	3789	2	Y	122	112	0	2	1	13
						134	9									
03	5115 X	4553	-0-	-562	-0-	217	1	4203	2	Y	121	125	0	1	1	8
						133	9									
*04	4770 X	4656	-0-	-114	-0-	222	1	4320	2	Y	104	107	0			5
						114	9									
05	4495 X	4101	-0-	-394	-0-	186	1	3840	2	Y	68	70	0	1	1	2
						75	9									
06	4410 X	4085	-0-	-325	-0-	193	1	3797	2	Y	86	86	0			2
						95	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7380 - 15420						
*08	10943 X	4955	-0-	-5988	-0-	269	1	4612	2	Y	67	65	0	3	1	2
						74	9									
*09	10590 X	9854	-0-	-736	-0-	529	1	9325	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	10943 X	6518	-0-	-4425	-0-	325	1	5948	2	Y	223	208	0			15
						245	9									
11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	337	1	6385	2	Y	247	249	0	2	1	11
						272	9									
12	10199 X	7236	-0-	-2963	-0-	345	1	6566	2	Y	295	290	0	4	1	12
						325	9									
*01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	358	1	6056	2	Y	285	276	0	6	1	15
						314	9									
*02	9541 X	6079	-0-	-3462	-0-	299	1	5669	2	Y	101	100	0	5	1	11
						111	9									
03	7223 X	5061	-0-	-2162	-0-	238	1	4636	2	Y	170	169	0	1	1	11
						187	9									
*04	6990 X	3744	-0-	-3246	-0-	181	1	3488	2	Y	68	75	0	1	1	3
						75	9									
05	7223 X	4967	-0-	-2256	-0-	226	1	4638	2	Y	94	93	0	1	1	3
						103	9									
06	6510 X	4960	-0-	-1550	-0-	230	1	4591	2	Y	126	126	0			3
						139	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7283 - 15285	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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 #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 7129 - 15080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	4991 X	3850	-0-	-1141	-0-	206	1	3516	2	Y	116	112 0	3 1	3
						128	9							
*09	4830 X	3137	-0-	-1693	-0-	162	1	2829	2	Y	133	129 0	3 1	4
						146	9							
*10	4991 X	3941	-0-	-1050	-0-	195	1	3562	2	Y	167	157 0	3 1	11
						184	9							
11	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	174	1	3327	2	Y	165	167 0	2 1	7
						182	9							
12	3844 X	2889	-0-	-955	-0-	140	1	2641	2	Y	98	98 0	3 1	4
						108	9							
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	153	1	2572	2	Y	96	93 0	2 1	5
						106	9							
*02	3683 X	3471	-0-	-212	-0-	164	1	3138	2	Y	154	141 0	2 1	16
						169	9							
03	3937 X	2009	-0-	-1928	-0-	94	1	1830	2	Y	77	87 0	1 1	5
						85	9							
*04	3690 X	3233	-0-	-457	-0-	155	1	3014	2	Y	58	60 0		3
						64	9							
05	3689 X	1956	-0-	-1733	-0-	88	1	1868	2	Y	-0-			3
06	3570 X	1593	-0-	-1977	-0-	75	1	1488	2	Y	27	29 0		1
						30	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9131 - 14729				
*08	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	846	1	14454	2	Y	-0-			-0-
*09	14400 X	10360	-0-	-4040	-0-	556	1	9804	2	Y	-0-			-0-
10	12307 X	10683	-0-	-1624	-0-	552	1	10130	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
11	14820 X	10542	-0-	-4278	-0-	527	1	10015	2	Y	-0-			-0-
12	15314 X	11586	-0-	-3728	-0-	577	1	11009	2	Y	-0-			-0-
*01	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	577	1	9758	2	Y	12	11 0		1
						13	9							
02	10179 X	9737	-0-	-442	-0-	488	1	9243	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
03	11594 X	10645	-0-	-949	-0-	520	1	10118	2	Y	6	7 0		-0-
						7	9							
*04	11220 X	9180	-0-	-2040	-0-	450	1	8723	2	Y	6	6 0		-0-
						7	9							
05	11594 X	9069	-0-	-2525	-0-	419	1	8648	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
06	10290 X	7791	-0-	-2499	-0-	376	1	7415	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	23870 X	22801	-0-	-1069	-0-	1265	1	21534	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	22800 X	21915	-0-	-885	-0-	1175	1	20739	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*10	24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	1242	1	22766	2	Y	-0-			-0-
*11	22440 X	21931	-0-	-509	-0-	1098	1	20833	2	Y	-0-			-0-
*12	23188 X	8113	-0-	-15075	-0-	403	1	7710	2	Y	-0-			-0-
*01	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1387	1	23440	2	Y	-0-			-0-
02	22446 X	22402	-0-	-44	-0-	1120	1	21269	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
03	27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	1353	1	26348	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
*04	24030 X	23392	-0-	-638	-0-	1142	1	22250	2	Y	-0-			-0-
05	24831 X	22285	-0-	-2546	-0-	1034	1	21251	2	Y	-0-			-0-
06	24570 X	20184	-0-	-4386	-0-	975	1	19209	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

*08	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-			-0-
*09	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-			-0-
10	19499 X	2826	-0-	-16673	-0-	147	1	2661	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
11	16530 X	2750	-0-	-13780	-0-	140	1	2604	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
12	17081 X	3862	-0-	-13219	-0-	193	1	3635	2	Y	31	30	0	1
						34	9							
*01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	331	1	5597	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	282	1	5344	2	Y	22	21	0	2
						24	9							
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	353	1	6901	2	Y	40	39	0	3
						44	9							
*04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	311	1	6056	2	Y	6	9	0	-0-
						7	9							
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	291	1	5940	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	7050 X	6226	-0-	-824	-0-	302	1	5920	2	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 #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*08	22382 X	10153	-0-	-12229	-0-	562	1	9572	2	Y	17	17 0 1 1 -0-
						19	9					
*09	21660 X	8822	-0-	-12838	-0-	472	1	8337	2	Y	12	12 0 -0-
						13	9					
*10	16182 X	12562	-0-	-3620	-0-	645	1	11848	2	Y	63	59 0 4
						69	9					
11	15660 X	6507	-0-	-9153	-0-	326	1	6174	2	Y	6	9 0 1 1 -0-
						7	9					
12	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	960	1	18289	2	Y	33	32 0 1
						36	9					
*01	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	875	1	14812	2	Y	24	23 0 1 1 1
						26	9					
02	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	740	1	14066	2	Y	25	22 0 1 1 3
						28	9					
03	19282 X	15919	-0-	-3363	-0-	776	1	15122	2	Y	19	21 0 1
						21	9					
*04	18660 X	8736	-0-	-9924	-0-	426	1	8303	2	Y	6	7 0 -0-
						7	9					
05	19282 X	6611	-0-	-12671	-0-	307	1	6300	2	Y	4	4 0 -0-
						4	9					
06	15420 X	13708	-0-	-1712	-0-	660	1	13035	2	Y	12	12 0 -0-
						13	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921			
*08	30163 X	29201	-0-	-962	-0-	1622	1	27579	2	Y	-0-	-0-
*09	27870 X	27391	-0-	-479	-0-	1463	1	25928	2	Y	-0-	-0-
10	28799 X	27567	-0-	-1232	-0-	1428	1	26139	2	Y	-0-	-0-
11	28260 X	26761	-0-	-1499	-0-	1341	1	25420	2	Y	-0-	-0-
12	29202 X	27249	-0-	-1953	-0-	1358	1	25891	2	Y	-0-	-0-
*01	23315 X	23315	-0-	-0-	-0-	1302	1	22013	2	Y	-0-	-0-
02	26506 X	25246	-0-	-1260	-0-	1260	1	23985	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
03	27652 X	26449	-0-	-1203	-0-	1291	1	25157	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
*04	26760 X	25620	-0-	-1140	-0-	1252	1	24368	2	Y	-0-	-0-
05	27249 X	26444	-0-	-805	-0-	1224	1	25220	2	Y	-0-	-0-
06	26100 X	24877	-0-	-1223	-0-	1200	1	23677	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031			
*08	10633 X	10382	-0-	-251	-0-	575	1	9749	2	Y	53	51 0 1 1 1
						58	9					
*09	11160 X	9701	-0-	-1459	-0-	518	1	9158	2	Y	23	22 0 1 1 1
						25	9					
*10	11532 X	9004	-0-	-2528	-0-	463	1	8510	2	Y	28	26 0 1 1 2
						31	9					
11	11160 X	8712	-0-	-2448	-0-	437	1	8244	2	Y	28	29 0 1
						31	9					
12	10385 X	8135	-0-	-2250	-0-	402	1	7699	2	Y	31	30 0 1 1 1
						34	9					
*01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	438	1	7395	2	Y	32	30 0 1 1 2
						35	9					
02	9396 X	7408	-0-	-1988	-0-	367	1	7009	2	Y	29	27 0 1 1 3
						32	9					
03	8990 X	7845	-0-	-1145	-0-	383	1	7432	2	Y	27	28 0 2
						30	9					
*04	8700 X	7573	-0-	-1127	-0-	369	1	7178	2	Y	24	25 0 1
						26	9					
05	8122 X	7741	-0-	-381	-0-	357	1	7363	2	Y	19	19 0 1
						21	9					
06	7650 X	7565	-0-	-85	-0-	365	1	7180	2	Y	18	19 0 -0-
						20	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	26784 X	22778	-0-	-4006	-0-	1264	1	21514	2	Y	-0-		-0-
*09	25860 X	21294	-0-	-4566	-0-	1139	1	20155	2	Y	-0-		-0-
*10	26722 X	21283	-0-	-5439	-0-	1103	1	20180	2	Y	-0-		-0-
11	25230 X	20177	-0-	-5053	-0-	1011	1	19166	2	Y	-0-		-0-
12	23343 X	20914	-0-	-2429	-0-	1039	1	19875	2	Y	-0-		-0-
*01	20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	1150	1	19434	2	Y	-0-		-0-
*02	20590 X	19253	-0-	-1337	-0-	962	1	18291	2	Y	-0-		-0-
*03	21297 X	20527	-0-	-770	-0-	1004	1	19523	2	Y	-0-		-0-
*04	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	1020	1	19845	2	Y	27	26 0	1
05	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	1045	1	21506	2	Y	-0-	1 0	-0-
06	22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	1073	1	21158	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986			
*08	14167 X	12529	-0-	-1638	-0-	694	1	11828	2	Y	6	6 0	-0-
*09	13710 X	13316	-0-	-394	-0-	713	1	12601	2	Y	2	2 0	-0-
*10	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	774	1	14182	2	Y	7	7 0	-0-
11	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	804	1	15239	2	Y	12	11 0	1
12	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	722	1	13739	2	Y	9	10 0	-0-
*01	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	811	1	13757	2	Y	9	9 0	-0-
02	15515 X	11492	-0-	-4023	-0-	573	1	10910	2	Y	8	7 0	1
03	16585 X	12916	-0-	-3669	-0-	632	1	12281	2	Y	3	4 0	-0-
*04	16050 X	14694	-0-	-1356	-0-	717	1	13969	2	Y	7	7 0	-0-
05	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	755	1	15509	2	Y	7	7 0	-0-
06	14100 X	11737	-0-	-2363	-0-	565	1	11164	2	Y	7	7 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 11450			
*08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	261	1	4453	2	Y	-0-		-0-
*09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	246	1	4373	2	Y	-0-		-0-
10	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	218	1	3993	2	Y	-0-		-0-
11	4560 X	3183	-0-	-1377	-0-	162	1	3021	2	Y	-0-		-0-
*12	4774 X	4607	-0-	-167	-0-	230	1	4377	2	Y	-0-		-0-
*01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	197	1	3364	2	Y	-0-		-0-
02	4466 X	3204	-0-	-1262	-0-	162	1	3041	2	Y	1	1 0	-0-
03	4619 X	2314	-0-	-2305	-0-	112	1	2202	2	Y	-0-		-0-
*04	4470 X	1861	-0-	-2609	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-		-0-
05	4619 X	3945	-0-	-674	-0-	183	1	3762	2	Y	-0-		-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	210	1	4154	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*08	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	774	1	13168	2	Y	100	96	0	1	1	3
						110	9									
*09	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	539	1	9503	2	Y	84	81	0	3	1	3
						92	9									
10	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	527	1	9668	2	Y	108	102	0	2	1	7
						119	9									
11	13620 X	8463	-0-	-5157	-0-	420	1	7935	2	Y	98	100	0	1	1	4
						108	9									
12	14074 X	9650	-0-	-4424	-0-	474	1	9047	2	Y	117	114	0	2	1	5
						129	9									
*01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	488	1	8229	2	Y	103	100	0	2	1	6
						113	9									
02	9802 X	7815	-0-	-1987	-0-	384	1	7336	2	Y	86	81	0	2	1	9
						95	9									
03	10323 X	9051	-0-	-1272	-0-	438	1	8519	2	Y	85	88	0	1	1	5
						94	9									
*04	9330 X	8858	-0-	-472	-0-	432	1	8351	2	Y	68	70	0			3
						75	9									
05	9641 X	8895	-0-	-746	-0-	409	1	8442	2	Y	40	41	0	1	1	1
						44	9									
06	8760 X	5959	-0-	-2801	-0-	286	1	5641	2	Y	29	29	0			1
						32	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212 - 16129						
*08	17763 X	15519	-0-	-2244	-0-	861	1	14645	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
*09	17190 X	14079	-0-	-3111	-0-	755	1	13310	2	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
10	17732 X	14319	-0-	-3413	-0-	738	1	13558	2	Y	21	20	0			1
						23	9									
11	17130 X	13434	-0-	-3696	-0-	671	1	12732	2	Y	28	28	0			1
						31	9									
12	17701 X	13627	-0-	-4074	-0-	677	1	12919	2	Y	28	27	0	1	1	1
						31	9									
*01	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	730	1	12326	2	Y	26	25	0	1	1	1
						29	9									
02	13630 X	12309	-0-	-1321	-0-	614	1	11670	2	Y	23	21	0	1	1	2
						25	9									
03	14322 X	13157	-0-	-1165	-0-	641	1	12494	2	Y	20	21	0			1
						22	9									
*04	13440 X	10372	-0-	-3068	-0-	505	1	9854	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
05	13640 X	13317	-0-	-323	-0-	618	1	12690	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
06	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	647	1	12722	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 8128 - 15989	
*09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
*11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
*08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		137	1	2287	2	Y	247	239	0	7	1	6
							272	9									
*09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-		107	1	1854	2	Y	172	167	0	6	1	5
							189	9									
*10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		169	1	3084	2	Y	886	827	0	4	1	60
							975	9									
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		145	1	2792	2	Y	578	603	0	9	1	26
							636	9									
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-		248	1	4703	2	Y	833	816	0	10	1	33
							916	9									
*01	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-		168	1	2850	2	Y	4808	4566	0	18	1	257
							5289	9									
*02	3944 X	1342	-0-	-2602	-0-		48	1	923	2	Y	337	471	0	87	1	36
							371	9									
03	5859 X	2149	-0-	-3710	-0-		85	1	1700	2	Y	331	344	0	2	1	21
							364	9									
*04	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-						Y	-0-	20	0	1	1	-0-
05	8308 X	1625	-0-	-6683	-0-		64	1	1312	2	Y	226	220	0			6
							249	9									
06	8040 X	1672	-0-	-6368	-0-		47	1	900	2	Y	659	648	0			17
							725	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 02/26/2024		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7499 - 15576							
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						
03	T. A.	2290	-0-	2290	2290		89	1	1736	2	Y	423	396	0			27
							465	9									
*04	T. A.	712	-0-	712	3002		23	1	448	2	Y	219	234	0	1	1	11
							241	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3002						Y	-0-					11
06	3002 X	-0-	-0-	-3002	-0-						Y	-0-					11

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/11/2024		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7359 - 15370	
*08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-	-0-
*09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				Y	-0-	-0-
*10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	19 0
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/01/2024		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	9338	-0-	9338	9338	422	1	8195	2	Y	655	613	0			42
						721	9									
*04	T. A.	167	-0-	167	9505	4	1	139	2	Y	22	61	0	2	1	1
						24	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9505					Y	-0-					1
06	9505 X	-0-	-0-	-9505	-0-					Y	-0-					1

SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288								
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2490	-0-	2490	2490	115	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2540	-0-	2540	5030	121	1	2404	2	Y	14	14	0			-0-
						15	9									

BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156								
*08	3472 X	811	-0-	-2661	-0-	43	1	748	2	Y	18	17	0	5	1	-0-
						20	9									
*09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7027 - 14323				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	662	1	11270	2	Y	694	671	0	41 1 17
						763	9							
*09	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	700	1	12391	2	Y	795	770	0	18 1 24
						875	9							
*10	19220 X	11631	-0-	-7589	-0-	569	1	10405	2	Y	597	564	0	17 1 40
						657	9							
11	18570 X	1034	-0-	-17536	-0-	47	1	917	2	Y	64	95	0	6 1 3
						70	9							
12	19189 X	14936	-0-	-4253	-0-	692	1	13165	2	Y	981	945	0	1 1 38
						1079	9							
*01	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	491	1	8298	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	589	0	4 1 36
						623	9							
*04	14460 X	7712	-0-	-6748	-0-	619	1	6607	2	Y	442	454	0	2 1 22
						486	9							
05	14942 X	6970	-0-	-7972	-0-	300	1	6257	2	Y	375	383	0	4 1 10
						413	9							
06	9180 X	6503	-0-	-2677	-0-	289	1	5765	2	Y	408	408	0	1 1 10
						449	9							

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7885 - 14637			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 8707 - 14767			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE G		WELL #:		81H	RRCID ->	280985	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8074 - 14695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-		-0-
*09		4560 X	214	-0-	-4346	-0-	14	1	196	2	4	4 0	-0-
							4	9					
*10		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					-0-		-0-
11		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	164	1	3089	2	23	22 0	1
							25	9					
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-	-0-
*03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	-0-
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	-0-
05		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #:		815H	RRCID ->	280995	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7844 - 14617
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #:		825H	RRCID ->	280996	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7970 - 14617
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #:		14GH	RRCID ->	280998	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7312 - 15458		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
*08		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-				Y	-0-			-0-
09		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-				Y	-0-			-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	53	-0-	53	53		53	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	2819	-0-	2819	2872		114	1	Y	414	387	0	27
								455	9					
*04		T. A.	2449	-0-	2449	5321		104	1	Y	274	286	0	14
								301	9					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	5321				Y	-0-			14
06		5321 X	-0-	-0-	-5321	-0-				Y	-0-			14
-----														
SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #:		14EH	RRCID ->	280999	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7437 - 15578		
-----														
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	637	-0-	637	637		16	1	Y	302	283	0	19
								332	9					
*04		T. A.	282	-0-	282	919		4	1	Y	119	131	0	6
								131	9					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	919				Y	-0-			6
*06		919 X	-0-	-0-	-919	-0-				Y	-0-			6
-----														
BRISCOE R		WELL #:		23H	RRCID ->	281000	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8022 - 15445		
-----														
*08		7316 X	6699	-0-	-617	-0-		371	1	Y	-0-	1	1	-0-
*09		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-		433	1	Y	92	89	0	3
								101	9					
*10		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-		428	1	Y	70	66	0	5
								77	9					
11		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-		445	1	Y	88	88	0	4
								97	9					
12		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-		430	1	Y	109	108	0	4
								120	9					
*01		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-		388	1	Y	3	5	0	-0-
								3	9					
02		8700 X	1359	-0-	-7341	-0-		66	1	Y	-0-			-0-
03		9300 X	5425	-0-	-3875	-0-		264	1	Y	6	6	0	-0-
								7	9					
*04		9000 X	7059	-0-	-1941	-0-		512	1	Y	6	6	0	-0-
								7	9					
05		8773 X	818	-0-	-7955	-0-		38	1	Y	-0-			-0-
06		6750 X	4493	-0-	-2257	-0-		217	1	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 22H		RRCID -> 281002	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7932 - 15283									
*08	9672 X	8487	-0-	-1185	-0-	462 169	1 9	7856	2	Y	154	149	0	4	1	4
*09	9360 X	8440	-0-	-920	-0-	443 175	1 9	7822	2	Y	159	154	0	4	1	5
*10	9672 X	8801	-0-	-871	-0-	446 211	1 9	8144	2	Y	192	180	0	4	1	13
11	8940 X	8021	-0-	-919	-0-	391 216	1 9	7414	2	Y	196	198	0	2	1	9
12	9238 X	7857	-0-	-1381	-0-	379 217	1 9	7261	2	Y	197	195	0	3	1	8
*01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	428 199	1 9	7270	2	Y	181	175	0	4	1	10
02	8236 X	1377	-0-	-6859	-0-	65 40	1 9	1272	2	Y	36	39	0	3	1	4
03	8804 X	6218	-0-	-2586	-0-	302 47	1 9	5869	2	Y	43	44	0			3
*04	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	608 191	1 9	7712	2	Y	174	168	0			9
05	7905 X	7755	-0-	-150	-0-	352 171	1 9	7232	2	Y	155	158	0	2	1	4
06	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	454 228	1 9	8874	2	Y	207	206	0			5

SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID -> 281004	COMPL. DATE 07/17/2016	TOTAL DEPTH 6989	PERF. 7073 - 15210									
*08	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	463 931	1 9	7877	2	Y	846	817	0	30	1	21
*09	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	430 661	1 9	7628	2	Y	601	583	0	21	1	18
*10	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	472 758	1 9	8645	2	Y	689	647	0	13	1	47
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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									
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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									
01	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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 C		WELL #:		61H	RRCID ->	281007	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	7187	-	16570
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
*07		17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	921 1	16064 2	Y	812	806 0	7 1		17
							893 9							
*08		19840 X	13098	-0-	-6742	-0-	700 1	11870 2	Y	480	464 0	21 1		12
							528 9							
*09		19170 X	13485	-0-	-5685	-0-	687 1	12143 2	Y	595	577 0	12 1		18
							655 9							
*10		17918 X	12152	-0-	-5766	-0-	599 1	10963 2	Y	536	505 0	13 1		36
							590 9							
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		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	558 1	9438 2	Y	460	446 0	13 1		25
							506 9							
*02		13050 X	8707	-0-	-4343	-0-	413 1	7820 2	Y	431	402 0	8 1		46
							474 9							
03		15314 X	7478	-0-	-7836	-0-	348 1	6764 2	Y	333	355 0	3 1		21
							366 9							
*04		14820 X	7580	-0-	-7240	-0-	631 1	6637 2	Y	284	290 0	1 1		14
							312 9							
05		15314 X	6582	-0-	-8732	-0-	293 1	5979 2	Y	282	285 0	3 1		8
							310 9							
06		10170 X	6460	-0-	-3710	-0-	300 1	5842 2	Y	289	289 0	1 1		7
							318 9							

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #:		5H	RRCID ->	281008	COMPL. DATE	01/30/2024	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7265	-	15353
*08		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-	4 1			-0-
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-				-0-
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-				-0-
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	681 0	4 1		42
							721 9							
*04		307 X	307	-0-	-0-	-0-	17 1	227 2	Y	57	94 0	2 1		3
							63 9							
05		6572 X	5271	-0-	-1301	-0-	214 1	4373 2	Y	622	608 0			17
							684 9							
06		6360 X	4539	-0-	-1821	-0-	193 1	3822 2	Y	476	480 0	1 1		12
							524 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R GU5 STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 6971		PERF. 7780 - 16379			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	348 1	5956 2	Y	59	57 0	1 1	2	
						65 9							
*09	5550 X	4527	-0-	-1023	-0-	238 1	4206 2	Y	75	73 0	2 1	2	
						83 9							
*10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	273 1	4990 2	Y	72	67 0	2 1	5	
						79 9							
11	6180 X	4924	-0-	-1256	-0-	243 1	4608 2	Y	66	67 0	1 1	3	
						73 9							
12	6386 X	3240	-0-	-3146	-0-	159 1	3050 2	Y	28	29 0	1 1	1	
						31 9							
*01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	326 1	5486 2	Y	80	76 0	1 1	4	
						88 9							
02	4988 X	4058	-0-	-930	-0-	199 1	3809 2	Y	45	42 0	2 1	5	
						50 9							
03	5332 X	1967	-0-	-3365	-0-	95 1	1852 2	Y	18	22 0		1	
						20 9							
*04	5700 X	4999	-0-	-701	-0-	244 1	4755 2	Y	-0-	1 0		-0-	
05	5890 X	1105	-0-	-4785	-0-	50 1	1055 2	Y	-0-			-0-	
06	5700 X	1871	-0-	-3829	-0-	91 1	1780 2	Y	-0-			-0-	
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7460 - 15613			
*08	6913 X	5674	-0-	-1239	-0-	313 1	5326 2	Y	32	31 0	1 1	1	
						35 9							
*09	6690 X	6224	-0-	-466	-0-	330 1	5854 2	Y	36	35 0	1 1	1	
						40 9							
*10	6820 X	5884	-0-	-936	-0-	302 1	5529 2	Y	48	45 0	1 1	3	
						53 9							
11	6600 X	5539	-0-	-1061	-0-	273 1	5190 2	Y	69	69 0		3	
						76 9							
12	6820 X	4907	-0-	-1913	-0-	240 1	4562 2	Y	95	93 0	1 1	4	
						105 9							
*01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	213 1	3623 2	Y	29	29 0	2 1	2	
						32 9							
02	6032 X	5930	-0-	-102	-0-	294 1	5574 2	Y	56	51 0	1 1	6	
						62 9							
03	5890 X	5883	-0-	-7	-0-	284 1	5542 2	Y	52	55 0		3	
						57 9							
*04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	273 1	5329 2	Y	42	43 0		2	
						46 9							
05	6324 X	5158	-0-	-1166	-0-	239 1	4880 2	Y	35	36 0		1	
						39 9							
06	6120 X	3095	-0-	-3025	-0-	148 1	2918 2	Y	26	26 0		1	
						29 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9498 - 14943			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A								
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9308 - 14766						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*08	19747 X	17762	-0-	-1985	-0-	981	1	16691	2	Y	82	79	0	3	1	2
						90	9									
*09	18270 X	12289	-0-	-5981	-0-	654	1	11569	2	Y	60	58	0	2	1	2
						66	9									
*10	18352 X	9527	-0-	-8825	-0-	489	1	8977	2	Y	55	52	0	1	1	4
						61	9									
11	17760 X	11696	-0-	-6064	-0-	581	1	11021	2	Y	85	85	0			4
						94	9									
12	18352 X	11005	-0-	-7347	-0-	544	1	10362	2	Y	90	89	0	1	1	4
						99	9									
*01	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	588	1	9925	2	Y	93	90	0	2	1	5
						102	9									
*02	11890 X	11522	-0-	-368	-0-	573	1	10847	2	Y	93	86	0	2	1	10
						102	9									
03	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	674	1	13180	2	Y	102	104	0	1	1	7
						112	9									
*04	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	581	1	11326	2	Y	81	84	0			4
						89	9									
05	12307 X	11649	-0-	-658	-0-	536	1	11057	2	Y	51	53	0	1	1	1
						56	9									
06	13530 X	10602	-0-	-2928	-0-	510	1	10040	2	Y	47	47	0			1
						52	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9312 - 14702			
*08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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 STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8371 - 16283				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	20522 X	19556	-0-	-966	-0-	1083	1	18441	2	Y	29	28 0	1 1	1
						32	9							
*09	19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	1067	1	18869	2	Y	30	29 0	1 1	1
						33	9							
10	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	1076	1	19674	2	Y	40	37 0	1 1	3
						44	9							
11	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	1004	1	19052	2	Y	46	47 0		2
						51	9							
12	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	1053	1	20103	2	Y	50	49 0	1 1	2
						55	9							
*01	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	1179	1	19980	2	Y	55	53 0	1 1	3
						61	9							
02	19769 X	19769	-0-	-0-	-0-	984	1	18733	2	Y	47	44 0	1 1	5
						52	9							
03	21204 X	4183	-0-	-17021	-0-	203	1	3968	2	Y	11	15 0		1
						12	9							
*04	20520 X	6579	-0-	-13941	-0-	475	1	6081	2	Y	21	21 0		1
						23	9							
05	21204 X	19184	-0-	-2020	-0-	885	1	18260	2	Y	35	35 0		1
						39	9							
06	20520 X	17963	-0-	-2557	-0-	863	1	17058	2	Y	38	38 0		1
						42	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 9561 - 15675				
*09	39726 X	39726	-0-	-0-	-0-	2115	1	37392	2	Y	199	193 0		6
						219	9							
*10	46564 X	46564	-0-	-0-	-0-	2403	1	44048	2	Y	103	98 0	4 1	7
						113	9							
11	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	1797	1	34051	2	Y	110	111 0	1 1	5
						121	9							
12	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	1425	1	27187	2	Y	79	79 0	2 1	3
						87	9							
*01	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	1206	1	20373	2	Y	17	17 0	2 1	1
						19	9							
02	43558 X	14928	-0-	-28630	-0-	742	1	14166	2	Y	18	17 0		2
						20	9							
03	46562 X	15888	-0-	-30674	-0-	775	1	15072	2	Y	37	37 0		2
						41	9							
*04	35970 X	14994	-0-	-20976	-0-	731	1	14221	2	Y	38	38 0		2
						42	9							
05	28706 X	13879	-0-	-14827	-0-	644	1	13211	2	Y	22	23 0		1
						24	9							
06	20910 X	13599	-0-	-7311	-0-	653	1	12920	2	Y	24	24 0		1
						26	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9402 - 15569	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-				Y	-0-			-0-
*09	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	1586	1	28044	2	Y	85	82 0	3
*10	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	1428	1	26161	2	Y	64	61 0	4
11	23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	1151	1	21809	2	Y	66	66 0	3
12	26722 X	21079	-0-	-5643	-0-	1048	1	19957	2	Y	67	66 0	3
*01	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	1065	1	17982	2	Y	72	70 0	4
*02	28739 X	13927	-0-	-14812	-0-	693	1	13186	2	Y	44	42 0	5
03	27652 X	14354	-0-	-13298	-0-	700	1	13609	2	Y	41	43 0	3
*04	23040 X	13712	-0-	-9328	-0-	668	1	13002	2	Y	38	39 0	2
05	21080 X	13761	-0-	-7319	-0-	636	1	13094	2	Y	28	29 0	1
06	18510 X	13349	-0-	-5161	-0-	642	1	12676	2	Y	28	28 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 9535 - 16167			
*07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	Y	10	15 0	-0-
08	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-		-0-
09	25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-		-0-
*10	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-		-0-
*11	22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-					Y	-0-		-0-
12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	909	1	17328	2	Y	84	81 0	3
*01	T. A.	24260	-0-	24260	24260	1354	1	22902	2	Y	4	5 0	-0-
02	T. A.	23351	-0-	23351	47611	1166	1	22152	2	Y	30	27 0	3
03	T. A.	25542	-0-	25542	73153	1240	1	24148	2	Y	140	134 0	9
*04	T. A.	24476	-0-	24476	97629	1193	1	23158	2	Y	114	117 0	6
05	T. A.	24903	-0-	24903	122532	1149	1	23605	2	Y	135	136 0	4
06	146481 X	23949	-0-	-122532	-0-	1148	1	22689	2	Y	102	103 0	3

BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7826 - 14630		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #:		215H	RRCID ->	281055	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE G (SA1)		WELL #:		827H	RRCID ->	281056	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7634 - 14674
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #:		227H	RRCID ->	281060	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8164 - 16575
*08	1023 X	78	-0-	-945	-0-	69	2	9 9	Y	8	8 0	-0-
*09	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	69	1	1236 2	Y	42	41 0	1
						46	9					
*10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	103	1	1883 2	Y	63	59 0	1 1 4
						69	9					
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	98	1	1843 2	Y	59	59 0	1 1 3
						65	9					
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	120	1	2287 2	Y	73	72 0	1 1 3
						80	9					
01	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1001 2	Y	22	23 0	1 1 1
						24	9					
*02	1943 X	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-	5 0	-0-
04	2400 X	51	-0-	-2349	-0-	1	1	50 2	Y	-0-		-0-
05	2480 X	28	-0-	-2452	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678				
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
*07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	425 1	7383 2	Y	270	273 0	7 1	6
						297 9						
*08	9362 X	7568	-0-	-1794	-0-	407 1	6868 2	Y	266	257 0	8 1	7
						293 9						
*09	9090 X	7578	-0-	-1512	-0-	394 1	6913 2	Y	246	238 0	7 1	8
						271 9						
*10	8246 X	7497	-0-	-749	-0-	373 1	6812 2	Y	284	268 0	5 1	19
						312 9						
11	7860 X	7172	-0-	-688	-0-	345 1	6545 2	Y	256	261 0	3 1	11
						282 9						
12	8122 X	7398	-0-	-724	-0-	353 1	6719 2	Y	296	290 0	5 1	12
						326 9						
*01	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	396 1	6650 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	217 0	1 1	13
						228 9						
*04	7170 X	6780	-0-	-390	-0-	321 1	6264 2	Y	177	180 0	1 1	9
						195 9						
05	7409 X	6318	-0-	-1091	-0-	286 1	5882 2	Y	136	139 0	2 1	4
						150 9						
06	7080 X	5747	-0-	-1333	-0-	270 1	5335 2	Y	129	130 0		3
						142 9						

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
*08	39556 X	34053	-0-	-5503	-0-	1875	1	31917	2	Y	237	229	0	7	1	6
						261	9									
*09	36450 X	29212	-0-	-7238	-0-	1554	1	27458	2	Y	182	176	0	6	1	6
						200	9									
*10	37665 X	31840	-0-	-5825	-0-	1635	1	29932	2	Y	248	233	0	4	1	17
						273	9									
11	36450 X	36145	-0-	-305	-0-	1799	1	34078	2	Y	244	247	0	3	1	11
						268	9									
12	36642 X	36362	-0-	-280	-0-	1797	1	34293	2	Y	247	244	0	4	1	10
						272	9									
*01	36059 X	36059	-0-	-0-	-0-	1997	1	33803	2	Y	235	227	0	5	1	13
						259	9									
*02	34945 X	34521	-0-	-424	-0-	1714	1	32557	2	Y	227	212	0	4	1	24
						250	9									
03	37355 X	36120	-0-	-1235	-0-	1751	1	34117	2	Y	229	237	0	1	1	15
						252	9									
*04	36150 X	32772	-0-	-3378	-0-	1590	1	30983	2	Y	181	186	0	1	1	9
						199	9									
05	36859 X	35369	-0-	-1490	-0-	1630	1	33561	2	Y	162	165	0	2	1	4
						178	9									
06	35670 X	32767	-0-	-2903	-0-	1575	1	31010	2	Y	165	166	0			4
						182	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434			
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.L// 788997		WELL #: A360H		RRCID ->	281074	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9815 - 15699	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-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		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	1304	-0-	1304	1304	62 1	1242 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	27	27	-0-	27	1331	27 2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1331				Y	-0-			-0-
*06	1331 X		-0-	-0-	-1331	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496						
*01		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
02		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	64 1	1264 2		Y	-0-			-0-
03		1240 X	178	-0-	-1062	-0-	7 1	171 2		Y	-0-			-0-
*04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
05		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	71 1	1451 2		Y	-0-			-0-
06		1380 X	449	-0-	-931	-0-	21 1	428 2		Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417						
*10		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		39	-0-	39	39	38 2	1 9		Y	1	1 0		-0-
02	1913 X	1874	1874	-0-	-39	-0-	85 1	1626 2		Y	148	132 0		16
							163 9							
03	3259 X	3259	3259	-0-	-0-	-0-	133 1	2541 2		Y	532	513 0	1 1	34
							585 9							
*04	444 X	444	444	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2		Y	41	71 0	2 1	2
							45 9							
05	3182 X	3182	3182	-0-	-0-	-0-	136 1	2754 2		Y	265	260 0		7
							292 9							
06	3150 X	2605	2605	-0-	-545	-0-	107 1	2144 2		Y	322	320 0	1 1	8
							354 9							

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130						
*08		6448 X	6299	-0-	-149	-0-	346 1	5861 2		Y	84	81 0	3 1	2
							92 9							
*09		6240 X	6018	-0-	-222	-0-	317 1	5611 2		Y	82	79 0	2 1	3
							90 9							
*10		6820 X	2873	-0-	-3947	-0-	147 1	2676 2		Y	45	43 0	2 1	3
							50 9							
11		6600 X	2751	-0-	-3849	-0-	137 1	2566 2		Y	44	45 0		2
							48 9							
12		6820 X	3129	-0-	-3691	-0-	153 1	2913 2		Y	57	56 0	1 1	2
							63 9							
*01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	250 1	4210 2		Y	86	82 0	1 1	5
							95 9							
*02		5829 X	4074	-0-	-1755	-0-	198 1	3787 2		Y	81	75 0	2 1	9
							89 9							
03		3131 X	1047	-0-	-2084	-0-	53 1	971 2		Y	21	29 0		1
							23 9							
*04		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	365 1	4663 2		Y	58	56 0		3
							64 9							
05		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	256 1	5187 2		Y	64	65 0		2
							70 9							
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	245 1	4838 2		Y	75	75 0		2
							83 9							







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9214 - 14627				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	26071 X	25289	-0-	-782	-0-	1397	1	23800	2	Y	84	82 0	2 1	2
						92	9							
*09	26317 X	26317	-0-	-0-	-0-	1404	1	24816	2	Y	88	85 0	2 1	3
						97	9							
*10	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	1484	1	27194	2	Y	109	103 0	2 1	7
						120	9							
11	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1345	1	25492	2	Y	111	112 0	1 1	5
						122	9							
12	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	1358	1	25902	2	Y	125	123 0	2 1	5
						138	9							
*01	26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	1480	1	25022	2	Y	119	115 0	3 1	6
						131	9							
02	26941 X	19421	-0-	-7520	-0-	966	1	18354	2	Y	92	86 0	2 1	10
						101	9							
03	28799 X	24384	-0-	-4415	-0-	1184	1	23086	2	Y	104	106 0	1 1	7
						114	9							
*04	26970 X	25742	-0-	-1228	-0-	1254	1	24396	2	Y	84	87 0		4
						92	9							
05	27404 X	25003	-0-	-2401	-0-	1153	1	23766	2	Y	76	77 0	1 1	2
						84	9							
06	25770 X	24478	-0-	-1292	-0-	1180	1	23218	2	Y	73	73 0		2
						80	9							

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 7585 - 13385			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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			
*08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-		-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
*04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 7200 - 7201			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R GU6 STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	9548 X	8639	-0-	-909	-0-	468 1 202 9	7969 2	Y	184	177 0	5 1	5
*09	9240 X	8980	-0-	-260	-0-	466 1 246 9	8268 2	Y	224	217 0	5 1	7
*10	9548 X	8150	-0-	-1398	-0-	817 1 241 9	7092 2	Y	219	206 0	5 1	15
11	8370 X	7483	-0-	-887	-0-	745 1 207 9	6531 2	Y	188	193 0	2 1	8
12	9300 X	7845	-0-	-1455	-0-	378 1 249 9	7218 2	Y	226	222 0	3 1	9
*01	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	444 1 241 9	7527 2	Y	219	211 0	5 1	12
*02	8700 X	6301	-0-	-2399	-0-	306 1 196 9	5799 2	Y	178	167 0	4 1	19
03	8153 X	4025	-0-	-4128	-0-	193 1 87 9	3745 2	Y	79	92 0	1 1	5
*04	7950 X	7108	-0-	-842	-0-	776 1 131 9	6201 2	Y	119	118 0		6
05	8215 X	3333	-0-	-4882	-0-	152 1 54 9	3127 2	Y	49	53 0	1 1	1
06	7950 X	3723	-0-	-4227	-0-	178 1 66 9	3479 2	Y	60	59 0		2

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779			
*08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		-0-
*09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		-0-
*10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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				
*08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	28889 X	28889	-0-	-0-	-0-	1545 1	27344 2	Y	-0-		-0-	
10	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	1179 1 11 9	21615 2	Y	10	9 0	1	
11	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	995 1 69 9	18835 2	Y	63	61 0	3	
12	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	986 1 68 9	18815 2	Y	62	62 0	1 1	2
*01	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	1077 1 63 9	18279 2	Y	57	55 0	1 1	3
02	27956 X	17983	-0-	-9973	-0-	896 1 64 9	17023 2	Y	58	54 0	1 1	6
03	22816 X	18901	-0-	-3915	-0-	919 1 58 9	17924 2	Y	53	56 0		3
*04	19890 X	18129	-0-	-1761	-0-	884 1 46 9	17199 2	Y	42	43 0		2
05	19871 X	18496	-0-	-1375	-0-	855 1 40 9	17601 2	Y	36	37 0		1
06	18780 X	17903	-0-	-877	-0-	861 1 41 9	17001 2	Y	37	37 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		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		WELL #: C405H		RRCID -> 281187	COMPL. DATE 11/22/2021	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8992	- 15649		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	5208 X	2884	-0-	-2324	-0-	160 1	2693 2	Y	28	27 0	1 1	1	
						31 9							
*09	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	274 1	4870 2	Y	27	26 0	1 1	1	
						30 9							
*10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	274 1	5020 2	Y	41	38 0	1 1	3	
						45 9							
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	189 1	3598 2	Y	30	32 0		1	
						33 9							
12	5363 X	2447	-0-	-2916	-0-	120 1	2270 2	Y	52	50 0	1 1	2	
						57 9							
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	99 1	1694 2	Y	38	37 0	1 1	2	
						42 9							
02	5017 X	2612	-0-	-2405	-0-	129 1	2442 2	Y	37	34 0	1 1	4	
						41 9							
03	5332 X	1288	-0-	-4044	-0-	60 1	1213 2	Y	14	17 0		1	
						15 9							
*04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-	
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH		8224 PERF. 8947		- 16586	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	390 X	120	-0-	-270	-0-	120 2		Y	-0-			-0-	
*10	248 X	236	-0-	-12	-0-	15 1	221 2	Y	-0-			-0-	
*11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	-0-			-0-	
*12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-			-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	Y	-0-			-0-	
02	232 N	96	-0-	-136	-0-	96 2		Y	-0-			-0-	
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH		8688 PERF. 9184		- 14314	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	40548 X	21170	-0-	-19378	-0-	1174 1	19996 2	Y	-0-			-0-	
*09	27960 X	19114	-0-	-8846	-0-	1023 1	18070 2	Y	19	18 0		1	
						21 9							
*10	24304 X	19239	-0-	-5065	-0-	995 1	18190 2	Y	49	47 0		3	
						54 9							
11	21570 X	17912	-0-	-3658	-0-	895 1	16967 2	Y	45	46 0		2	
						50 9							
12	21173 X	17868	-0-	-3305	-0-	888 1	16918 2	Y	56	55 0	1 1	2	
						62 9							
*01	17375 X	17375	-0-	-0-	-0-	969 1	16360 2	Y	42	41 0	1 1	2	
						46 9							
*02	18473 X	16238	-0-	-2235	-0-	809 1	15397 2	Y	29	27 0	1 1	3	
						32 9							
03	19251 X	17469	-0-	-1782	-0-	852 1	16585 2	Y	29	30 0		2	
						32 9							
*04	17910 X	16586	-0-	-1324	-0-	811 1	15754 2	Y	19	20 0		1	
						21 9							
05	17856 X	16560	-0-	-1296	-0-	767 1	15793 2	Y	-0-			1	
06	16920 X	15853	-0-	-1067	-0-	765 1	15078 2	Y	9	10 0		-0-	
						10 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919		PERF. N/A				
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		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						
*08	9145 X	7823	-0-	-1322	-0-	434 42 9	1	7347	2	Y	38	37	0	1	1	1
*09	8850 X	7654	-0-	-1196	-0-	411 37 9	1	7206	2	Y	34	33	0	1	1	1
*10	8835 X	7963	-0-	-872	-0-	410 62 9	1	7491	2	Y	56	52	0	1	1	4
11	8550 X	7232	-0-	-1318	-0-	357 65 9	1	6810	2	Y	59	60	0			3
12	8835 X	7740	-0-	-1095	-0-	380 72 9	1	7288	2	Y	65	64	0	1	1	3
*01	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	418 62 9	1	7088	2	Y	56	55	0	1	1	3
*02	7453 X	7241	-0-	-212	-0-	359 56 9	1	6826	2	Y	51	48	0	1	1	5
03	7967 X	6550	-0-	-1417	-0-	319 45 9	1	6186	2	Y	41	43	0			3
*04	7500 X	450	-0-	-7050	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	440 95 9	1	9082	2	Y	86	84	0			2
06	7470 X	4891	-0-	-2579	-0-	230 55 9	1	4606	2	Y	50	51	0			1

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7974 - 14405						
*08	20708 X	19769	-0-	-939	-0-	1077 376 9	1	18316	2	Y	342	330	0	10	1	9
*09	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	1076 398 9	1	19015	2	Y	362	351	0	9	1	11
*10	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	1056 441 9	1	19376	2	Y	401	377	0	8	1	27
11	20010 X	17982	-0-	-2028	-0-	883 404 9	1	16695	2	Y	367	374	0	4	1	16
12	21173 X	19540	-0-	-1633	-0-	949 479 9	1	18112	2	Y	435	428	0	6	1	17
*01	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	1092 537 9	1	18471	2	Y	488	470	0	9	1	26
*02	19807 X	18596	-0-	-1211	-0-	909 427 9	1	17260	2	Y	388	364	0	9	1	41
03	20863 X	17871	-0-	-2992	-0-	852 415 9	1	16604	2	Y	377	392	0	2	1	24
*04	19440 X	11039	-0-	-8401	-0-	531 209 9	1	10299	2	Y	190	203	0	1	1	10
05	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					9
06	19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-					Y	-0-					10



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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								
*08	4867 X	2484	-0-	-2383	-0-	128	1	2166	2	Y	173	167	0	5	1	4
						190	9									
*09	4650 X	2692	-0-	-1958	-0-	125	1	2215	2	Y	320	310	0	4	1	10
						352	9									
*10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	3	0	7	1	-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	173	1	3258	2	Y	280	268	0			12
						308	9									
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	146	1	2723	2	Y	439	429	0	5	1	17
						483	9									
*01	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	1979	2	Y	203	200	0	9	1	11
						223	9									
*02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					11
*03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					11
*04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					11
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					11
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
*01	T. A.	685	-0-	685	826	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.	1112	-0-	1112	1938	55	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	170	-0-	170	2108	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-
*06	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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						
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	562	-0-	562	562	17	1	363	2	Y	165	154	0			11
						182	9									
*04	T. A.	358	-0-	358	920	13	1	240	2	Y	95	100	0	1	1	5
						105	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	920					Y	-0-					5
06	920 X	-0-	-0-	-920	-0-					Y	-0-					5
GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030						
*08	27063 X	23336	-0-	-3727	-0-	1296	1	22040	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	26190 X	21850	-0-	-4340	-0-	1170	1	20680	2	Y	-0-					-0-
10	25978 X	22517	-0-	-3461	-0-	1165	1	21352	2	Y	-0-					-0-
*11	24510 X	21519	-0-	-2991	-0-	1077	1	20442	2	Y	-0-					-0-
12	25327 X	23796	-0-	-1531	-0-	1185	1	22590	2	Y	19	18	0			1
						21	9									
*01	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	1432	1	24220	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	21796	-0-	-1244	-0-	1067	1	20729	2	Y	-0-					-0-
05	23808 X	22507	-0-	-1301	-0-	1042	1	21465	2	Y	-0-					-0-
06	23040 X	22271	-0-	-769	-0-	1076	1	21195	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2263 X	1192	-0-	-1071	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-	-0-
*09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	136	1	2385	2	Y	-0-	-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	200	1	3710	2	Y	13	1
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	14	9	5213	2	Y	5	6 0
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	274	1	5417	2	Y	16	15 0
*01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	283	1	5321	2	Y	61	59 0
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	18	9	5215	2	Y	-0-	3
03	5704 X	5527	-0-	-177	-0-	271	1	5256	2	Y	-0-	3
*04	5520 X	5438	-0-	-82	-0-	265	1	5173	2	Y	-0-	3
05	5859 X	5544	-0-	-315	-0-	256	1	5288	2	Y	-0-	3
06	5670 X	5496	-0-	-174	-0-	267	1	5229	2	Y	-0-	3

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733				
*08	19437 X	17736	-0-	-1701	-0-	986	1	16750	2	Y	-0-	-0-
*09	18750 X	16323	-0-	-2427	-0-	873	1	15450	2	Y	-0-	-0-
*10	17980 X	16749	-0-	-1231	-0-	867	1	15882	2	Y	-0-	-0-
11	17160 X	15990	-0-	-1170	-0-	801	1	15189	2	Y	-0-	-0-
12	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1008	1	19287	2	Y	-0-	-0-
*01	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	1515	1	25628	2	Y	-0-	-0-
02	25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	1262	1	23992	2	Y	-0-	-0-
03	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	909	1	17696	2	Y	-0-	-0-
*04	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	858	1	16727	2	Y	-0-	-0-
05	18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	842	1	17347	2	Y	-0-	-0-
06	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	928	1	18323	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613				
*08	21235 X	9830	-0-	-11405	-0-	546	1	9281	2	Y	3	3 0
*09	20160 X	11674	-0-	-8486	-0-	623	1	11050	2	Y	1	1 0
*10	20832 X	13731	-0-	-7101	-0-	711	1	13020	2	Y	-0-	-0-
*11	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	869	1	16518	2	Y	-0-	-0-
12	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	845	1	16161	2	Y	-0-	-0-
*01	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	610	1	10317	2	Y	-0-	-0-
*02	16820 X	14430	-0-	-2390	-0-	721	1	13709	2	Y	-0-	-0-
*03	17980 X	16076	-0-	-1904	-0-	783	1	15293	2	Y	-0-	-0-
*04	17400 X	14945	-0-	-2455	-0-	731	1	14214	2	Y	-0-	-0-
05	17019 X	6185	-0-	-10834	-0-	288	1	5897	2	Y	-0-	-0-
06	15570 X	1774	-0-	-13796	-0-	87	1	1684	2	Y	3	3 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	29078 X	25281	-0-	-3797	-0-	1402	1	23879	2	Y	-0-				-0-
*09	27870 X	23724	-0-	-4146	-0-	1269	1	22455	2	Y	-0-				-0-
10	28551 X	24472	-0-	-4079	-0-	1265	1	23207	2	Y	-0-				-0-
11	26520 X	23006	-0-	-3514	-0-	1153	1	21853	2	Y	-0-				-0-
12	27218 X	24492	-0-	-2726	-0-	1219	1	23273	2	Y	-0-				-0-
*01	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	1256	1	21210	2	Y	-0-				-0-
*02	22939 X	21998	-0-	-941	-0-	1100	1	20898	2	Y	-0-				-0-
*03	24490 X	22822	-0-	-1668	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-				-0-
*04	23700 X	22097	-0-	-1603	-0-	1083	1	21014	2	Y	-0-				-0-
05	24490 X	22436	-0-	-2054	-0-	1039	1	21397	2	Y	-0-				-0-
06	22740 X	21760	-0-	-980	-0-	1050	1	20710	2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

*08	23901 X	23042	-0-	-859	-0-	1281	1	21761	2	Y	-0-				-0-
*09	23670 X	20788	-0-	-2882	-0-	1113	1	19675	2	Y	-0-				-0-
10	24707 X	21386	-0-	-3321	-0-	1108	1	20278	2	Y	-0-				-0-
11	23880 X	18208	-0-	-5672	-0-	912	1	17296	2	Y	-0-				-0-
12	24676 X	17987	-0-	-6689	-0-	898	1	17089	2	Y	-0-				-0-
*01	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	978	1	16544	2	Y	1	1	0		-0-
02	20097 X	11949	-0-	-8148	-0-	593	1	11290	2	Y	60	54	0		6
03	21390 X	16073	-0-	-5317	-0-	779	1	15213	2	Y	74	75	0		5
*04	18210 X	15784	-0-	-2426	-0-	769	1	14957	2	Y	53	55	0		3
05	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	884	1	18156	2	Y	-0-				3
06	20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	992	1	19554	2	Y	-0-				3

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

*08	20225 X	20225	-0-	-0-	-0-	1119	1	19034	2	Y	65	62	0	1 1	2
*09	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	971	1	17139	2	Y	59	57	0	2 1	2
*10	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	1037	1	19018	2	Y	59	56	0	1 1	4
11	19590 X	18860	-0-	-730	-0-	942	1	17854	2	Y	58	59	0		3
12	20243 X	16312	-0-	-3931	-0-	809	1	15420	2	Y	75	74	0	1 1	3
*01	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	823	1	13905	2	Y	74	72	0	1 1	4
02	18821 X	12297	-0-	-6524	-0-	610	1	11620	2	Y	61	57	0	1 1	7
03	20119 X	9656	-0-	-10463	-0-	468	1	9140	2	Y	44	48	0		3
*04	18870 X	14206	-0-	-4664	-0-	692	1	13456	2	Y	53	53	0		3
05	16306 X	9557	-0-	-6749	-0-	441	1	9084	2	Y	29	31	0		1
06	14340 X	12439	-0-	-1901	-0-	595	1	11759	2	Y	77	76	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*08	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	674	1	11486	2	Y	43	41 0	1 1	1
						47	9							
*09	8310 X	4113	-0-	-4197	-0-	220	1	3881	2	Y	11	11 0	1 1	-0-
						12	9							
10	8587 X	5287	-0-	-3300	-0-	273	1	4996	2	Y	16	15 0		1
						18	9							
11	11820 X	5766	-0-	-6054	-0-	290	1	5452	2	Y	22	22 0		1
						24	9							
12	12214 X	3580	-0-	-8634	-0-	180	1	3388	2	Y	11	11 0	1 1	-0-
						12	9							
*01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	292	1	4964	2	Y	31	29 0		2
						34	9							
02	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	401	1	7644	2	Y	42	39 0	1 1	4
						46	9							
03	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	343	1	6699	2	Y	27	29 0		2
						30	9							
*04	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	387	1	7543	2	Y	15	16 0		1
						17	9							
05	8649 X	7429	-0-	-1220	-0-	343	1	7078	2	Y	7	8 0		-0-
						8	9							
06	8370 X	6854	-0-	-1516	-0-	330	1	6520	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481						
*08	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	839	1	14270	2	Y	-0-			-0-
*09	12690 X	4821	-0-	-7869	-0-	258	1	4563	2	Y	-0-			-0-
10	13113 X	1380	-0-	-11733	-0-	70	1	1310	2	Y	-0-			-0-
11	14640 X	3325	-0-	-11315	-0-	167	1	3158	2	Y	-0-			-0-
12	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	788	1	15034	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
*01	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	825	1	13959	2	Y	7	7 0		-0-
						8	9							
02	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	620	1	11825	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
03	15841 X	12965	-0-	-2876	-0-	633	1	12328	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
*04	15330 X	12084	-0-	-3246	-0-	593	1	11489	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
05	15841 X	12691	-0-	-3150	-0-	586	1	12103	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
06	14310 X	11707	-0-	-2603	-0-	564	1	11141	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7161 X	2923	-0-	-4238	-0-	161 1	2762 2	Y	-0-	7 1		-0-
*09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	344 1	6037 2	Y	529	513 0		16
						582 9						
*10	7285 X	242	-0-	-7043	-0-	16 1	225 2	Y	1	5 0	12 1	-0-
						1 9						
11	7050 X	1385	-0-	-5665	-0-	64 1	1243 2	Y	71	68 0		3
						78 9						
12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	495 1	9435 2	Y	995	958 0	1 1	39
						1095 9						
*01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	341 1	5766 2	Y	533	522 0	21 1	29
						586 9						
*02	6699 X	5567	-0-	-1132	-0-	842 1	4233 2	Y	447	418 0	10 1	48
						492 9						
03	11036 X	3293	-0-	-7743	-0-	707 1	2223 2	Y	330	354 0	3 1	21
						363 9						
*04	10680 X	5366	-0-	-5314	-0-	932 1	3870 2	Y	513	507 0	1 1	26
						564 9						
05	11036 X	3388	-0-	-7648	-0-	559 1	2518 2	Y	283	296 0	5 1	8
						311 9						
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			Y	-0-	7 0	1 1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

*08	19375 X	17151	-0-	-2224	-0-	952 1	16181 2	Y	16	16 0		-0-
						18 9						
*09	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	1124 1	19869 2	Y	26	25 0		1
						29 9						
10	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	995 1	18194 2	Y	13	12 0	1 1	1
						14 9						
11	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	983 1	18648 2	Y	5	6 0		-0-
						6 9						
12	20615 X	17592	-0-	-3023	-0-	875 1	16713 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*01	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	993 1	16828 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*02	20329 X	16752	-0-	-3577	-0-	836 1	15908 2	Y	7	6 0		1
						8 9						
03	20305 X	17752	-0-	-2553	-0-	866 1	16876 2	Y	9	9 0		1
						10 9						
*04	19650 X	17041	-0-	-2609	-0-	833 1	16193 2	Y	14	14 0		1
						15 9						
05	17887 X	16606	-0-	-1281	-0-	767 1	15826 2	Y	12	13 0		-0-
						13 9						
06	17310 X	16756	-0-	-554	-0-	810 1	15933 2	Y	12	12 0		-0-
						13 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	694	1	11829	2	Y	31	30 0	1 1 1
						34	9						
*09	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	671	1	11859	2	Y	42	41 0	1 1 1
						46	9						
*10	12834 X	12632	-0-	-202	-0-	650	1	11930	2	Y	47	44 0	1 1 3
						52	9						
11	12420 X	7363	-0-	-5057	-0-	368	1	6960	2	Y	32	34 0	1 1
						35	9						
12	12989 X	5239	-0-	-7750	-0-	262	1	4949	2	Y	25	24 0	1 1 1
						28	9						
*01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	283	1	4849	2	Y	30	28 0	1 1 2
						33	9						
02	12151 X	4562	-0-	-7589	-0-	227	1	4306	2	Y	26	24 0	1 1 3
						29	9						
03	12617 X	5109	-0-	-7508	-0-	249	1	4840	2	Y	18	20 0	1 1
						20	9						
*04	7350 X	4753	-0-	-2597	-0-	231	1	4507	2	Y	14	14 0	1 1
						15	9						
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	257	1	5324	2	Y	19	19 0	1 1
						21	9						
06	5010 X	4397	-0-	-613	-0-	211	1	4178	2	Y	7	8 0	1 1 -0-
						8	9						

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

*08	18476 X	13143	-0-	-5333	-0-	722	1	12296	2	Y	114	110 0	3 1 3
						125	9						
*09	16950 X	11591	-0-	-5359	-0-	613	1	10827	2	Y	137	133 0	3 1 4
						151	9						
*10	16833 X	11221	-0-	-5612	-0-	571	1	10460	2	Y	173	162 0	3 1 12
						190	9						
11	14070 X	11534	-0-	-2536	-0-	570	1	10810	2	Y	140	144 0	2 1 6
						154	9						
12	14291 X	12891	-0-	-1400	-0-	633	1	12089	2	Y	154	151 0	3 1 6
						169	9						
*01	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	786	1	13293	2	Y	162	156 0	3 1 9
						178	9						
*02	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	675	1	12851	2	Y	143	134 0	3 1 15
						157	9						
03	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	712	1	13858	2	Y	130	136 0	1 1 8
						143	9						
*04	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	693	1	13493	2	Y	104	107 0	1 1 5
						114	9						
05	13175 X	12890	-0-	-285	-0-	592	1	12208	2	Y	82	84 0	1 1 2
						90	9						
06	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	619	1	12191	2	Y	84	84 0	1 1 2
						92	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	1333 X	813	-0-	-520	-0-	45	1	757	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*09	3180 X	574	-0-	-2606	-0-	31	1	533	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*10	3286 X	176	-0-	-3110	-0-	8	1	161	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	3180 X	1121	-0-	-2059	-0-	57	1	1020	2	Y	40	38	0	2
						44	9							
12	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	264	1	5031	2	Y	80	78	0	1 1 3
						88	9							
*01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	175	1	2954	2	Y	22	22	0	2 1 1
						24	9							
02	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	9	8	0	1 1 1
						10	9							
03	2201 X	1946	-0-	-255	-0-	94	1	1839	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
*04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	170	1	3332	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	263	1	5380	2	Y	57	56	0	2
						63	9							
06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	302	1	5912	2	Y	51	52	0	1
						56	9							

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

*08	25296 X	18557	-0-	-6739	-0-	1028	1	17517	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*09	24390 X	16755	-0-	-7635	-0-	896	1	15846	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*10	25203 X	21383	-0-	-3820	-0-	1104	1	20218	2	Y	55	51	0	4
						61	9							
11	23010 X	12583	-0-	-10427	-0-	628	1	11938	2	Y	15	18	0	1
						17	9							
12	23777 X	19914	-0-	-3863	-0-	990	1	18891	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
*01	18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	1047	1	17730	2	Y	33	31	0	1 1 2
						36	9							
02	20010 X	16300	-0-	-3710	-0-	814	1	15458	2	Y	25	23	0	1 1 3
						28	9							
03	21390 X	16961	-0-	-4429	-0-	826	1	16096	2	Y	35	36	0	2
						39	9							
*04	19260 X	12366	-0-	-6894	-0-	602	1	11752	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
05	19902 X	11776	-0-	-8126	-0-	545	1	11209	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
06	18210 X	5669	-0-	-12541	-0-	271	1	5372	2	Y	24	24	0	1
						26	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	856	1 23 9	14951	2 Y	21 21 0	1 1 -0-
*08	15934 X	12697	-0-	-3237	-0-	706	1 20 9	11971	2 Y	18 17 0	1 1 -0-
*09	15120 X	12550	-0-	-2570	-0-	671	1 31 9	11848	2 Y	28 27 0	1 1
*10	15841 X	13098	-0-	-2743	-0-	675	1 46 9	12377	2 Y	42 39 0	1 1 3
11	15330 X	13227	-0-	-2103	-0-	660	1 46 9	12521	2 Y	42 43 0	2
12	15841 X	15073	-0-	-768	-0-	750	1 51 9	14272	2 Y	46 45 0	1 1 2
*01	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	797	1 53 9	13434	2 Y	48 46 0	1 1 3
02	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	683	1 41 9	12997	2 Y	37 35 0	1 1 4
03	15066 X	12701	-0-	-2365	-0-	618	1 29 9	12054	2 Y	26 28 0	2
*04	14580 X	13035	-0-	-1545	-0-	638	1 15 9	12382	2 Y	14 15 0	1
05	15066 X	12649	-0-	-2417	-0-	586	1 7 9	12056	2 Y	6 7 0	-0-
06	14190 X	11818	-0-	-2372	-0-	569	1 13 9	11236	2 Y	12 12 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100			
*08	19189 X	12878	-0-	-6311	-0-	708	1 73 9	12097	2 Y	66 63 0	2 1 2
*09	18570 X	11840	-0-	-6730	-0-	629	1 88 9	11123	2 Y	80 78 0	2 1 2
*10	17980 X	14461	-0-	-3519	-0-	742	1 124 9	13595	2 Y	113 105 0	2 1 8
11	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	892	1 152 9	16933	2 Y	138 139 0	1 1 6
12	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	953	1 179 9	18172	2 Y	163 160 0	3 1 6
*01	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	825	1 135 9	13940	2 Y	123 118 0	4 1 7
*02	17371 X	15440	-0-	-1931	-0-	765	1 116 9	14559	2 Y	105 99 0	2 1 11
03	19313 X	14318	-0-	-4995	-0-	693	1 134 9	13491	2 Y	122 124 0	1 1 8
*04	18690 X	14843	-0-	-3847	-0-	718	1 118 9	14007	2 Y	107 110 0	5
05	19313 X	15465	-0-	-3848	-0-	715	1 58 9	14692	2 Y	53 56 0	1 1 1
06	15960 X	14519	-0-	-1441	-0-	700	1 25 9	13794	2 Y	23 24 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9136 - 15870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	16430 X	10483	-0-	-5947	-0-	577 1	9820 2	Y	78	76 0	2 1	2	
						86 9							
*09	12360 X	8417	-0-	-3943	-0-	450 1	7967 2	Y	-0-	2 1		-0-	
10	12772 X	8277	-0-	-4495	-0-	428 1	7849 2	Y	-0-			-0-	
11	10140 X	6102	-0-	-4038	-0-	306 1	5796 2	Y	-0-			-0-	
12	10478 X	6012	-0-	-4466	-0-	299 1	5713 2	Y	-0-			-0-	
*01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	265 1	4464 2	Y	-0-			-0-	
02	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	508 1	9649 2	Y	104	93 0		11	
						114 9							
03	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	554 1	10750 2	Y	160	160 0	1 1	10	
						176 9							
*04	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	548 1	10650 2	Y	146	148 0	1 1	7	
						161 9							
05	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	592 1	12195 2	Y	126	129 0	1 1	3	
						139 9							
06	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	652 1	12889 2	Y	108	109 0		3	
						119 9							
-----													
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7472 - 17142			
*08	9486 X	7692	-0-	-1794	-0-	404 1	6856 2	Y	393	379 0	10 1	10	
						432 9							
*09	9180 X	7955	-0-	-1225	-0-	402 1	7107 2	Y	405	393 0	10 1	12	
						446 9							
*10	8556 X	8350	-0-	-206	-0-	408 1	7424 2	Y	471	442 0	9 1	32	
						518 9							
11	7440 X	967	-0-	-6473	-0-	45 1	865 2	Y	52	77 0	5 1	2	
						57 9							
*12	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	7801 X	-0-	-0-	-7801	-0-			Y	-0-			-0-	
03	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	431 1	8410 2	Y	203	190 0		13	
						223 9							
*04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	116 1	2289 2	Y	69	78 0	1 1	3	
						76 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
06	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-			Y	-0-			3	
-----													
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7667 - 17397			
*08	11532 X	10180	-0-	-1352	-0-	528 1	8927 2	Y	659	636 0	21 1	17	
						725 9							
*09	11160 X	8651	-0-	-2509	-0-	431 1	7650 2	Y	518	502 0	17 1	16	
						570 9							
*10	11811 X	8712	-0-	-3099	-0-	420 1	7687 2	Y	550	518 0	11 1	37	
						605 9							
11	11430 X	1509	-0-	-9921	-0-	66 1	1320 2	Y	112	138 0	6 1	5	
						123 9							
*12	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-			Y	-0-	3 0	2 1	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	8352 X	-0-	-0-	-8352	-0-			Y	-0-			-0-	
03	8711 X	5508	-0-	-3203	-0-	242 1	4734 2	Y	484	453 0		31	
						532 9							
*04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	139 1	2708 2	Y	456	462 0	2 1	23	
						502 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			Y	-0-			23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8233 - 13276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7316 X	4590	-0-	-2726	-0-	236	1	4014	2	Y	309	298	0	12 1 8
						340	9							
*09	7110 X	5709	-0-	-1401	-0-	275	1	4880	2	Y	504	489	0	8 1 15
						554	9							
*10	7285 X	7251	-0-	-34	-0-	350	1	6416	2	Y	441	415	0	11 1 30
						485	9							
11	6450 X	6321	-0-	-129	-0-	274	1	5234	2	Y	739	731	0	5 1 33
						813	9							
12	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	354	1	6755	2	Y	972	954	0	13 1 38
						1069	9							
*01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	334	1	5650	2	Y	744	721	0	21 1 40
						818	9							
*02	6786 X	6358	-0-	-428	-0-	932	1	4687	2	Y	672	626	0	14 1 72
						739	9							
03	8184 X	5606	-0-	-2578	-0-	1219	1	3833	2	Y	504	540	0	4 1 32
						554	9							
*04	7920 X	7616	-0-	-304	-0-	1333	1	5539	2	Y	676	672	0	2 1 34
						744	9							
05	8184 X	2835	-0-	-5349	-0-	475	1	2140	2	Y	200	223	0	6 1 5
						220	9							
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	6	0	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8216 - 13259				
*08	5022 X	3913	-0-	-1109	-0-	189	1	3203	2	Y	474	458	0	12 1 12
						521	9							
*09	4740 X	2084	-0-	-2656	-0-	99	1	1786	2	Y	181	175	0	12 1 6
						199	9							
*10	4898 X	92	-0-	-4806	-0-	92	2			Y	-0-	2	0	4 1 -0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
02	2030 X	116	-0-	-1914	-0-	19	1	97	2	Y	-0-			-0-
*03	93 X	23	-0-	-70	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			-0-
*04	60 X	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7854 - 17844				
*07	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	966	1	16834	2	Y	67	66	0	1 1 1
						74	9							
*08	16957 X	13132	-0-	-3825	-0-	725	1	12359	2	Y	44	42	0	2 1 1
						48	9							
*09	16410 X	7990	-0-	-8420	-0-	427	1	7532	2	Y	28	27	0	1 1 1
						31	9							
*10	17887 X	6737	-0-	-11150	-0-	347	1	6365	2	Y	23	21	0	1 1 2
						25	9							
11	17310 X	14297	-0-	-3013	-0-	718	1	13579	2	Y	-0-	2	0	-0-
12	17887 X	12160	-0-	-5727	-0-	598	1	11386	2	Y	160	154	0	6
						176	9							
*01	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	530	1	8938	2	Y	123	118	0	4 1 7
						135	9							
*02	13833 X	8498	-0-	-5335	-0-	419	1	8007	2	Y	65	63	0	2 1 7
						72	9							
03	14787 X	12984	-0-	-1803	-0-	629	1	12234	2	Y	110	110	0	7
						121	9							
*04	14310 X	13791	-0-	-519	-0-	668	1	12993	2	Y	118	119	0	6
						130	9							
05	12152 X	6596	-0-	-5556	-0-	305	1	6239	2	Y	47	51	0	1 1 1
						52	9							
06	12570 X	34	-0-	-12536	-0-	34	2			Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	33728 X	31502	-0-	-2226	-0-	1749 1 9	29752 2	Y	1 1 0	-0-
*09	32640 X	30048	-0-	-2592	-0-	1608 1 9	28439 2	Y	1 1 0	-0-
10	32984 X	32286	-0-	-698	-0-	1671 1 9	30613 2	Y	2 2 0	-0-
11	31560 X	29346	-0-	-2214	-0-	1470 1 9	27874 2	Y	2 2 0	-0-
12	32612 X	29913	-0-	-2699	-0-	1489 1 9	28422 2	Y	2 2 0	-0-
*01	29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	1650 1 9	27945 2	Y	3 3 0	-0-
02	30189 X	28135	-0-	-2054	-0-	1407 1 9	26726 2	Y	2 2 0	-0-
03	32271 X	22114	-0-	-10157	-0-	1080 1 9	21030 2	Y	4 4 0	-0-
*04	29340 X	25055	-0-	-4285	-0-	1226 1 9	23825 2	Y	4 4 0	-0-
05	30070 X	29847	-0-	-223	-0-	1383 1 9	28463 2	Y	1 1 0	-0-
06	29100 X	27947	-0-	-1153	-0-	1351 1 9	26593 2	Y	3 3 0	-0-

BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010		
*07	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	1864 1 9	32498 2	Y	1 1 0	-0-
*08	35278 X	33432	-0-	-1846	-0-	1854 1 9	31577 2	Y	1 1 0	-0-
*09	33600 X	31798	-0-	-1802	-0-	1702 1 9	30095 2	Y	1 1 0	-0-
10	34472 X	33114	-0-	-1358	-0-	1713 1 9	31399 2	Y	2 2 0	-0-
11	33240 X	31153	-0-	-2087	-0-	1561 1 9	29590 2	Y	2 2 0	-0-
12	34348 X	31746	-0-	-2602	-0-	1582 1 9	30161 2	Y	3 3 0	-0-
*01	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	1744 1 9	29507 2	Y	3 3 0	-0-
02	30972 X	29413	-0-	-1559	-0-	1470 1 9	27941 2	Y	2 2 0	-0-
03	33108 X	22480	-0-	-10628	-0-	1100 1 9	21376 2	Y	4 4 0	-0-
*04	31140 X	27294	-0-	-3846	-0-	1333 1 9	25957 2	Y	4 4 0	-0-
05	32087 X	32087	-0-	-0-	-0-	1487 1 9	30598 2	Y	2 2 0	-0-
06	30420 X	29238	-0-	-1182	-0-	1411 1 9	27825 2	Y	2 2 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	30969 X	28913	-0-	-2056	-0-	1602	1 27298 2	Y	12	12 0	-0-
						13	9				
*09	29310 X	27318	-0-	-1992	-0-	1462	1 25839 2	Y	15	15 0	-0-
						17	9				
*10	29946 X	28324	-0-	-1622	-0-	1466	1 26832 2	Y	24	22 0	2
						26	9				
11	28890 X	27460	-0-	-1430	-0-	1375	1 26062 2	Y	21	22 0	1
						23	9				
12	29853 X	27782	-0-	-2071	-0-	1384	1 26363 2	Y	32	31 0 1 1	1
						35	9				
*01	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	1483	1 25102 2	Y	26	25 0 1 1	1
						29	9				
02	26535 X	24934	-0-	-1601	-0-	1245	1 23664 2	Y	23	21 0 1 1	2
						25	9				
03	28365 X	26614	-0-	-1751	-0-	1295	1 25217 2	Y	93	89 0	6
						102	9				
*04	27450 X	22998	-0-	-4452	-0-	1111	1 21582 2	Y	277	269 0	14
						305	9				
05	27776 X	23817	-0-	-3959	-0-	1102	1 22698 2	Y	15	26 0 3 1	-0-
						17	9				
06	25770 X	22557	-0-	-3213	-0-	1090	1 21450 2	Y	15	15 0	-0-
						17	9				

GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481			
*08	25978 X	23059	-0-	-2919	-0-	1278	1 21739 2	Y	38	37 0	1
						42	9				
*09	25140 X	21928	-0-	-3212	-0-	1165	1 20607 2	Y	142	138 0 1 1	4
						156	9				
*10	25978 X	22878	-0-	-3100	-0-	1173	1 21476 2	Y	208	195 0 3 1	14
						229	9				
11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	1187	1 22503 2	Y	189	193 0 2 1	8
						208	9				
12	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	1321	1 25190 2	Y	195	192 0 3 1	8
						215	9				
*01	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	1452	1 24588 2	Y	173	168 0 4 1	9
						190	9				
*02	24473 X	24473	-0-	-0-	-0-	1215	1 23094 2	Y	149	139 0 3 1	16
						164	9				
03	26102 X	25950	-0-	-152	-0-	1261	1 24529 2	Y	145	151 0 1 1	9
						160	9				
*04	25260 X	24945	-0-	-315	-0-	1212	1 23595 2	Y	125	128 0	6
						138	9				
05	26102 X	21955	-0-	-4147	-0-	1019	1 20911 2	Y	23	27 0 1 1	1
						25	9				
06	25260 X	23704	-0-	-1556	-0-	1146	1 22558 2	Y	-0-	1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9019 - 21585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	34968 X	32157	-0-	-2811	-0-	1784	1	30351	2	Y	20	19 0	1 1	-0-
						22	9							
*09	32880 X	30149	-0-	-2731	-0-	1613	1	28508	2	Y	25	24 0		1
						28	9							
10	33480 X	30654	-0-	-2826	-0-	1585	1	29030	2	Y	35	33 0	1 1	2
						39	9							
11	31650 X	30649	-0-	-1001	-0-	1532	1	29085	2	Y	29	30 0		1
						32	9							
12	32612 X	31759	-0-	-853	-0-	1581	1	30144	2	Y	31	30 0	1 1	1
						34	9							
*01	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	1653	1	27991	2	Y	40	38 0	1 1	2
						44	9							
02	29638 X	28070	-0-	-1568	-0-	1399	1	26636	2	Y	32	30 0	1 1	3
						35	9							
03	31744 X	30717	-0-	-1027	-0-	1500	1	29196	2	Y	19	21 0		1
						21	9							
*04	30720 X	29423	-0-	-1297	-0-	1437	1	27971	2	Y	14	14 0		1
						15	9							
05	31744 X	30135	-0-	-1609	-0-	1396	1	28724	2	Y	14	15 0		-0-
						15	9							
06	29730 X	28872	-0-	-858	-0-	1392	1	27462	2	Y	16	16 0		-0-
						18	9							

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8331 - 17418				
*08	17329 X	13648	-0-	-3681	-0-	756	1	12868	2	Y	22	21 0	1 1	1
						24	9							
*09	16770 X	13216	-0-	-3554	-0-	707	1	12483	2	Y	24	23 0	1 1	1
						26	9							
*10	15066 X	13114	-0-	-1952	-0-	675	1	12410	2	Y	26	24 0	1 1	2
						29	9							
11	14160 X	12178	-0-	-1982	-0-	608	1	11539	2	Y	28	29 0		1
						31	9							
12	14632 X	13217	-0-	-1415	-0-	655	1	12520	2	Y	38	37 0	1 1	1
						42	9							
*01	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	699	1	11828	2	Y	39	37 0	1 1	2
						43	9							
02	12789 X	11404	-0-	-1385	-0-	566	1	10799	2	Y	35	32 0	1 1	4
						39	9							
03	13206 X	3037	-0-	-10169	-0-	149	1	2882	2	Y	5	9 0		-0-
						6	9							
*04	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	729	1	14131	2	Y	20	19 0		1
						22	9							
05	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	693	1	14271	2	Y	23	23 0		1
						25	9							
06	12150 X	11455	-0-	-695	-0-	550	1	10885	2	Y	18	19 0		-0-
						20	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	50778 X	48852	-0-	-1926	-0-	2709	1	46137	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*09	48420 X	45595	-0-	-2825	-0-	2433	1	43011	2	Y	137	133 0	4
						151	9						
*10	49972 X	44910	-0-	-5062	-0-	2324	1	42541	2	Y	41	39 0	3 1
						45	9						
11	48150 X	45364	-0-	-2786	-0-	2274	1	43078	2	Y	11	13 0	1
						12	9						
12	49755 X	45908	-0-	-3847	-0-	2288	1	43609	2	Y	10	11 0	-0-
						11	9						
*01	44233 X	44233	-0-	-0-	-0-	2466	1	41753	2	Y	13	12 0	1
						14	9						
02	44109 X	40691	-0-	-3418	-0-	2034	1	38645	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
03	46872 X	43359	-0-	-3513	-0-	2118	1	41234	2	Y	6	7 0	-0-
						7	9						
*04	45360 X	41494	-0-	-3866	-0-	2029	1	39459	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
05	45911 X	42058	-0-	-3853	-0-	1951	1	40100	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
06	42780 X	40545	-0-	-2235	-0-	1958	1	38584	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						

GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996						
*08	24211 X	20359	-0-	-3852	-0-	1122	1	19109	2	Y	116	112 0	4 1	3
						128	9							
*09	22980 X	19190	-0-	-3790	-0-	1016	1	18035	2	Y	126	122 0	3 1	4
						139	9							
*10	23746 X	19833	-0-	-3913	-0-	1017	1	18614	2	Y	184	173 0	3 1	12
						202	9							
11	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	921	1	17453	2	Y	162	165 0	2 1	7
						178	9							
12	22599 X	20573	-0-	-2026	-0-	1014	1	19369	2	Y	173	170 0	3 1	7
						190	9							
*01	20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	1120	1	18951	2	Y	151	146 0	4 1	8
						166	9							
02	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	930	1	17697	2	Y	139	129 0	3 1	15
						153	9							
03	20584 X	19922	-0-	-662	-0-	966	1	18823	2	Y	121	127 0	1 1	8
						133	9							
*04	19920 X	18368	-0-	-1552	-0-	888	1	17273	2	Y	188	186 0		10
						207	9							
05	20584 X	16675	-0-	-3909	-0-	768	1	15829	2	Y	71	76 0	2 1	2
						78	9							
06	19590 X	19068	-0-	-522	-0-	916	1	18055	2	Y	88	88 0		2
						97	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	360	1	Y	448	454 0	9
						493	9			12 1	
*08	7750 X	6661	-0-	-1089	-0-	347	1	Y	356	343 0	9
						392	9			13 1	
*09	7500 X	6948	-0-	-552	-0-	351	1	Y	363	352 0	11
						399	9			9 1	
*10	7750 X	6190	-0-	-1560	-0-	305	1	Y	267	252 0	18
						294	9			8 1	
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	334	1	Y	312	313 0	14
						343	9			3 1	
12	7192 X	6700	-0-	-492	-0-	312	1	Y	395	389 0	15
						435	9			5 1	
*01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	333	1	Y	304	295 0	16
						334	9			8 1	
*02	6757 X	5614	-0-	-1143	-0-	259	1	Y	358	330 0	38
						394	9			6 1	
03	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	243	1	Y	327	342 0	21
						360	9			2 1	
*04	6990 X	5473	-0-	-1517	-0-	483	1	Y	280	286 0	14
						308	9			1 1	
05	6696 X	4182	-0-	-2514	-0-	183	1	Y	229	234 0	6
						252	9			3 1	
06	6090 X	4823	-0-	-1267	-0-	218	1	Y	283	282 0	7
						311	9				

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143			
*08	8494 X	7804	-0-	-690	-0-	421	1	Y	175	170 0	4
						193	9			5 1	
*09	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	582	1	Y	225	218 0	7
						248	9			4 1	
*10	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	541	1	Y	248	233 0	17
						273	9			5 1	
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	409	1	Y	242	245 0	11
						266	9			3 1	
12	11470 X	7536	-0-	-3934	-0-	363	1	Y	251	248 0	10
						276	9			4 1	
*01	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	395	1	Y	224	217 0	12
						246	9			5 1	
*02	10730 X	6761	-0-	-3969	-0-	327	1	Y	188	176 0	20
						207	9			4 1	
03	10726 X	6644	-0-	-4082	-0-	316	1	Y	187	194 0	12
						206	9			1 1	
*04	8430 X	6651	-0-	-1779	-0-	317	1	Y	167	170 0	8
						184	9			1 1	
05	7533 X	6433	-0-	-1100	-0-	291	1	Y	152	154 0	4
						167	9			2 1	
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	346	1	Y	181	180 0	5
						199	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE B		WELL #:		327H	RRCID ->	284495	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7002	- 15867	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				Y	-0-	8	1	-0-
*09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				Y	-0-			-0-
*10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				Y	-0-			-0-
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	402	1	7651	2	Y	443	423	0
						487	9						20
12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	282	1	5403	2	Y	513	505	0
						564	9					8	1
*01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	182	1	3091	2	Y	143	144	0
						157	9					11	1
*02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			8
*03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	115	1	2260	2	Y	111	112	0
						122	9						7
*04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	7	0	-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA3)		WELL #:		713H	RRCID ->	284626	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7473	- 17093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7843 X	6289	-0-	-1554	-0-	344	1	5834	2	Y	101	97	0
						111	9					4	1
*09	7020 X	6025	-0-	-995	-0-	317	1	5608	2	Y	91	88	0
						100	9					3	1
*10	8742 X	4436	-0-	-4306	-0-	225	1	4134	2	Y	70	66	0
						77	9					2	1
11	8460 X	2714	-0-	-5746	-0-	134	1	2539	2	Y	37	39	0
						41	9					1	1
12	8742 X	6686	-0-	-2056	-0-	328	1	6236	2	Y	111	108	0
						122	9					1	1
*01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	277	1	4681	2	Y	89	86	0
						98	9					2	1
*02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	334	1	6369	2	Y	140	128	0
						154	9					2	1
03	6696 X	4813	-0-	-1883	-0-	232	1	4480	2	Y	92	100	0
						101	9					1	1
*04	6480 X	3201	-0-	-3279	-0-	293	1	2842	2	Y	60	63	0
						66	9					6	3
05	7316 X	3761	-0-	-3555	-0-	170	1	3508	2	Y	75	76	0
						83	9					7	6
06	7080 X	2786	-0-	-4294	-0-	131	1	2591	2	Y	58	59	0
						64	9					1	1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7587 - 17306	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	5859 X	3450	-0-	-2409	-0-	188	1	Y	69	66 0	2
						76	9				
*09	5670 X	3858	-0-	-1812	-0-	198	1	Y	150	145 0	5
						165	9				
*10	5859 X	4147	-0-	-1712	-0-	202	1	Y	201	189 0	14
						221	9				
11	4620 X	3513	-0-	-1107	-0-	169	1	Y	135	141 0	6
						149	9				
12	4433 X	3475	-0-	-958	-0-	165	1	Y	171	167 0	7
						188	9				
*01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	172	166 0	9
						189	9				
02	3886 X	2736	-0-	-1150	-0-	129	1	Y	144	135 0	15
						158	9				
03	4154 X	400	-0-	-3754	-0-	17	1	Y	17	30 0	1
						19	9				
*04	3510 X	900	-0-	-2610	-0-	44	1	Y	28	28 0	1
						31	9				
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	196	1	Y	198	194 0	5
						218	9				
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	141	143 0	4
						155	9				

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7092 - 17534	
*07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	346	1	Y	115	116 0	2
						127	9				
*08	7192 X	6405	-0-	-787	-0-	348	1	Y	107	103 0	3
						118	9				
*09	6960 X	6390	-0-	-570	-0-	335	1	Y	107	104 0	3
						118	9				
*10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	354	1	Y	130	122 0	9
						143	9				
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	136	138 0	6
						150	9				
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	328	1	Y	155	152 0	6
						171	9				
*01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	351	1	Y	145	140 0	8
						160	9				
*02	6699 X	5434	-0-	-1265	-0-	264	1	Y	130	121 0	14
						143	9				
03	7161 X	5682	-0-	-1479	-0-	272	1	Y	119	124 0	8
						131	9				
*04	6930 X	5953	-0-	-977	-0-	287	1	Y	107	110 0	5
						118	9				
05	6758 X	4615	-0-	-2143	-0-	210	1	Y	84	86 0	2
						92	9				
06	6210 X	4600	-0-	-1610	-0-	219	1	Y	75	75 0	2
						83	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4805 X	2868	-0-	-1937	-0-	156 1	2633 2	Y	72	69 0	3 1	2
						79 9						
*09	4650 X	161	-0-	-4489	-0-	6 1	151 2	Y	4	4 0	2 1	-0-
						4 9						
10	4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	104 1	1890 2	Y	59	55 0		4
						65 9						
11	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	187 1	3556 2	Y	121	120 0		5
						133 9						
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	222 1	4274 2	Y	159	156 0	2 1	6
						175 9						
*01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	237 1	4013 2	Y	146	141 0	3 1	8
						161 9						
*02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	191 1	3639 2	Y	138	128 0	3 1	15
						152 9						
03	4681 X	3695	-0-	-986	-0-	173 1	3375 2	Y	134	139 0	1 1	9
						147 9						
*04	4530 X	3271	-0-	-1259	-0-	155 1	2993 2	Y	112	115 0		6
						123 9						
05	4681 X	3015	-0-	-1666	-0-	138 1	2769 2	Y	98	100 0	1 1	3
						108 9						
06	4260 X	2742	-0-	-1518	-0-	127 1	2510 2	Y	95	96 0		2
						105 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405				
*08	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	1834 1	31236 2	Y	-0-			-0-
*09	31350 X	30598	-0-	-752	-0-	1635 1	28963 2	Y	-0-			-0-
10	35123 X	31912	-0-	-3211	-0-	1650 1	30262 2	Y	-0-			-0-
*11	33990 X	29591	-0-	-4399	-0-	1484 1	28107 2	Y	-0-			-0-
12	35123 X	28707	-0-	-6416	-0-	1429 1	27276 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*01	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	1459 1	24711 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
02	29841 X	24964	-0-	-4877	-0-	1245 1	23690 2	Y	26	23 0		3
						29 9						
03	31899 X	29234	-0-	-2665	-0-	1428 1	27791 2	Y	14	16 0		1
						15 9						
*04	29580 X	28063	-0-	-1517	-0-	1372 1	26691 2	Y	-0-	1 0		-0-
05	28706 X	25389	-0-	-3317	-0-	1177 1	24212 2	Y	-0-			-0-
06	28290 X	23797	-0-	-4493	-0-	1146 1	22651 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8707 - 16356			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	18135 X	5697	-0-	-12438	-0-	317	1	5380	2	Y	-0-				-0-
*09	17550 X	11985	-0-	-5565	-0-	640	1	11345	2	Y	-0-				-0-
*10	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	942	1	17275	2	Y	-0-				-0-
11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	800	1	15176	2	Y	-0-				-0-
12	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	627	1	11974	2	Y	4	4	0		-0-
*01	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	721	1	12217	2	Y	-0-				-0-
*02	17052 X	12742	-0-	-4310	-0-	636	1	12106	2	Y	-0-				-0-
*03	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	909	1	17679	2	Y	-0-				-0-
*04	15990 X	15304	-0-	-686	-0-	750	1	14554	2	Y	-0-				-0-
05	13609 X	9252	-0-	-4357	-0-	430	1	8822	2	Y	-0-				-0-
06	18000 X	10124	-0-	-7876	-0-	489	1	9635	2	Y	-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8850 - 16698					
*08	41485 X	41485	-0-	-0-	-0-	2299	1	39162	2	Y	22	21	0		1
*09	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	2050	1	36255	2	Y	1	1	0	1 1	-0-
10	41664 X	39271	-0-	-2393	-0-	2033	1	37238	2	Y	-0-				-0-
11	40320 X	37190	-0-	-3130	-0-	1864	1	35326	2	Y	-0-				-0-
12	41664 X	37019	-0-	-4645	-0-	1842	1	35177	2	Y	-0-				-0-
*01	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	2014	1	34079	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	36062	-0-	-1138	-0-	1764	1	34298	2	Y	-0-				-0-
05	37417 X	35604	-0-	-1813	-0-	1650	1	33954	2	Y	-0-				-0-
06	36210 X	35351	-0-	-859	-0-	1708	1	33643	2	Y	-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8613 - 18059					
*08	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	1158	1	19710	2	Y	-0-				-0-
*09	11520 X	11227	-0-	-293	-0-	600	1	10627	2	Y	-0-				-0-
10	7347 X	4996	-0-	-2351	-0-	258	1	4738	2	Y	-0-				-0-
11	20190 X	6588	-0-	-13602	-0-	328	1	6260	2	Y	-0-				-0-
12	20863 X	15184	-0-	-5679	-0-	757	1	14426	2	Y	1	1	0		-0-
*01	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	767	1	12930	2	Y	-0-				-0-
02	10846 X	9582	-0-	-1264	-0-	480	1	9102	2	Y	-0-				-0-
*03	15190 X	324	-0-	-14866	-0-	16	1	308	2	Y	-0-				-0-
*04	14700 X	6177	-0-	-8523	-0-	304	1	5873	2	Y	-0-				-0-
05	15190 X	14385	-0-	-805	-0-	668	1	13717	2	Y	-0-				-0-
06	13260 X	13162	-0-	-98	-0-	636	1	12526	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*08	37510 X	33407	-0-	-4103	-0-	1816	1	30946	2	Y	586	565 0 19 1 15
						645	9					
*09	36300 X	32245	-0-	-4055	-0-	1692	1	29939	2	Y	558	541 0 15 1 17
						614	9					
*10	36859 X	32872	-0-	-3987	-0-	1667	1	30548	2	Y	597	562 0 12 1 40
						657	9					
11	33630 X	31122	-0-	-2508	-0-	1529	1	28964	2	Y	572	581 0 6 1 25
						629	9					
12	34751 X	31889	-0-	-2862	-0-	1555	1	29671	2	Y	603	594 0 10 1 24
						663	9					
*01	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	1702	1	28809	2	Y	574	554 0 13 1 31
						631	9					
*02	31175 X	28524	-0-	-2651	-0-	1394	1	26472	2	Y	598	555 0 10 1 64
						658	9					
03	32860 X	24021	-0-	-8839	-0-	1146	1	22296	2	Y	526	552 0 4 1 34
						579	9					
*04	31110 X	29289	-0-	-1821	-0-	1407	1	27347	2	Y	486	493 0 2 1 25
						535	9					
05	31899 X	13668	-0-	-18231	-0-	620	1	12781	2	Y	243	256 0 4 1 7
						267	9					
06	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	1451	1	28613	2	Y	528	522 0 13
						581	9					

BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969				
*08	33387 X	28705	-0-	-4682	-0-	1561	1	26566	2	Y	525	507 0 17 1 13
						578	9					
*09	32310 X	27576	-0-	-4734	-0-	1448	1	25590	2	Y	489	474 0 13 1 15
						538	9					
*10	31434 X	28154	-0-	-3280	-0-	1426	1	26095	2	Y	575	540 0 11 1 39
						633	9					
11	29130 X	26782	-0-	-2348	-0-	1314	1	24906	2	Y	511	521 0 6 1 23
						562	9					
12	30101 X	27408	-0-	-2693	-0-	1338	1	25485	2	Y	532	525 0 9 1 21
						585	9					
*01	26775 X	26775	-0-	-0-	-0-	1462	1	24746	2	Y	515	497 0 11 1 28
						567	9					
*02	26680 X	24431	-0-	-2249	-0-	1190	1	22655	2	Y	533	495 0 9 1 57
						586	9					
03	28148 X	22656	-0-	-5492	-0-	1080	1	21013	2	Y	512	533 0 3 1 33
						563	9					
*04	26790 X	22247	-0-	-4543	-0-	1060	1	20644	2	Y	494	500 0 2 1 25
						543	9					
05	27404 X	17184	-0-	-10220	-0-	781	1	16055	2	Y	316	328 0 4 1 9
						348	9					
06	25890 X	20983	-0-	-4907	-0-	992	1	19540	2	Y	410	408 0 1 1 10
						451	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	18445 X	11560	-0-	-6885	-0-	628	1	10719	2	Y	194	187	0	7 1 5
						213	9							
*09	17850 X	12816	-0-	-5034	-0-	671	1	11891	2	Y	231	224	0	5 1 7
						254	9							
*10	14787 X	11978	-0-	-2809	-0-	605	1	11069	2	Y	276	259	0	5 1 19
						304	9							
11	13680 X	12601	-0-	-1079	-0-	617	1	11677	2	Y	279	283	0	3 1 12
						307	9							
12	14136 X	12403	-0-	-1733	-0-	604	1	11477	2	Y	293	289	0	5 1 11
						322	9							
*01	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	620	1	10490	2	Y	267	258	0	6 1 14
						294	9							
*02	12412 X	10205	-0-	-2207	-0-	498	1	9455	2	Y	229	214	0	5 1 24
						252	9							
03	13020 X	4469	-0-	-8551	-0-	212	1	4141	2	Y	105	121	0	1 1 7
						116	9							
*04	12600 X	6305	-0-	-6295	-0-	302	1	5850	2	Y	139	139	0	7
						153	9							
05	12400 X	5451	-0-	-6949	-0-	249	1	5116	2	Y	78	82	0	1 1 2
						86	9							
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	12400 X	10161	-0-	-2239	-0-	548	1	9336	2	Y	252	244	0	8 1 6
						277	9							
*09	12000 X	10743	-0-	-1257	-0-	557	1	9874	2	Y	284	275	0	6 1 9
						312	9							
*10	11470 X	10663	-0-	-807	-0-	537	1	9803	2	Y	294	277	0	6 1 20
						323	9							
11	10410 X	9948	-0-	-462	-0-	483	1	9153	2	Y	284	288	0	3 1 13
						312	9							
12	11098 X	10243	-0-	-855	-0-	494	1	9402	2	Y	315	311	0	5 1 12
						347	9							
*01	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	426	1	7212	2	Y	199	193	0	7 1 11
						219	9							
*02	10382 X	7607	-0-	-2775	-0-	367	1	6999	2	Y	219	203	0	4 1 23
						241	9							
*03	10664 X	7475	-0-	-3189	-0-	353	1	6915	2	Y	188	198	0	1 1 12
						207	9							
*04	9960 X	8711	-0-	-1249	-0-	413	1	8031	2	Y	243	242	0	1 1 12
						267	9							
05	10230 X	6396	-0-	-3834	-0-	291	1	5942	2	Y	148	154	0	2 1 4
						163	9							
06	7830 X	3526	-0-	-4304	-0-	166	1	3250	2	Y	100	101	0	3
						110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	155 X	-0-	-0-	-155	-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	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	925	1	17538	2	Y	534	510 0	24
						587	9						
12	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	1250	1	23825	2	Y	646	636 0	25
						711	9					9 1	
*01	T. A.	19632	-0-	19632	19632	1070	1	18118	2	Y	404	393 0	22
						444	9					14 1	
*02	T. A.	2334	-0-	2334	21966	113	1	2160	2	Y	55	64 0	6
						61	9					7 1	
03	T. A.	7714	-0-	7714	29680	369	1	7156	2	Y	172	167 0	11
						189	9						
*04	T. A.	10749	-0-	10749	40429	512	1	9933	2	Y	276	272 0	14
						304	9					1 1	
05	T. A.	14441	-0-	14441	54870	651	1	13376	2	Y	376	377 0	10
						414	9					3 1	
*06	59035 X	4165	-0-	-54870	-0-	195	1	3839	2	Y	119	126 0	3
						131	9					1 1	

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

*08	16275 X	15046	-0-	-1229	-0-	812	1	13801	2	Y	394	381 0	10
						433	9					12 1	
*09	15720 X	14606	-0-	-1114	-0-	760	1	13419	2	Y	388	376 0	12
						427	9					10 1	
*10	15903 X	15193	-0-	-710	-0-	760	1	13953	2	Y	436	410 0	29
						480	9					9 1	
11	14970 X	12294	-0-	-2676	-0-	587	1	11120	2	Y	534	534 0	24
						587	9					5 1	
12	15469 X	13409	-0-	-2060	-0-	634	1	12122	2	Y	594	586 0	23
						653	9					9 1	
*01	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	578	1	9797	2	Y	419	407 0	22
						461	9					13 1	
*02	14210 X	811	-0-	-13399	-0-	39	1	747	2	Y	23	35 0	2
						25	9					8 1	
03	15190 X	9245	-0-	-5945	-0-	439	1	8566	2	Y	218	206 0	14
						240	9						
*04	12990 X	12086	-0-	-904	-0-	574	1	11148	2	Y	331	327 0	17
						364	9					1 1	
05	13423 X	5802	-0-	-7621	-0-	263	1	5372	2	Y	152	161 0	4
						167	9					3 1	
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-				Y	-0-		4 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	13392 X	11405	-0-	-1987	-0-	618	1 10509 2	Y	253	245 0	8 1 6
						278	9				
*09	12570 X	12169	-0-	-401	-0-	636	1 11229 2	Y	276	268 0	6 1 8
						304	9				
*10	12989 X	12349	-0-	-640	-0-	622	1 11399 2	Y	298	280 0	6 1 20
						328	9				
11	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	578	1 10976 2	Y	294	298 0	3 1 13
						323	9				
12	12586 X	12240	-0-	-346	-0-	594	1 11325 2	Y	292	289 0	5 1 11
						321	9				
*01	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	656	1 11127 2	Y	276	266 0	6 1 15
						304	9				
*02	11774 X	799	-0-	-10975	-0-	39	1 736 2	Y	22	30 0	5 1 2
						24	9				
03	12338 X	11810	-0-	-528	-0-	557	1 10855 2	Y	362	341 0	23
						398	9				
*04	11880 X	10882	-0-	-998	-0-	497	1 9609 2	Y	705	691 0	1 1 36
						776	9				
05	12245 X	6965	-0-	-5280	-0-	299	1 6141 2	Y	477	493 0	6 1 13
						525	9				
06	11700 X	4484	-0-	-7216	-0-	205	1 4069 2	Y	191	198 0	1 1 5
						210	9				

BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030			
*08	18600 X	15411	-0-	-3189	-0-	843	1 14317 2	Y	228	220 0	7 1 6
						251	9				
*09	17550 X	14895	-0-	-2655	-0-	783	1 13870 2	Y	220	213 0	6 1 7
						242	9				
*10	16368 X	14603	-0-	-1765	-0-	742	1 13601 2	Y	236	222 0	5 1 16
						260	9				
11	15780 X	13528	-0-	-2252	-0-	663	1 12603 2	Y	238	240 0	3 1 11
						262	9				
12	16306 X	13758	-0-	-2548	-0-	671	1 12814 2	Y	248	245 0	4 1 10
						273	9				
*01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	746	1 12610 2	Y	237	229 0	5 1 13
						261	9				
*02	14413 X	1027	-0-	-13386	-0-	48	1 950 2	Y	26	32 0	4 1 3
						29	9				
03	14601 X	11131	-0-	-3470	-0-	535	1 10387 2	Y	190	181 0	12
						209	9				
*04	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	731	1 14254 2	Y	229	228 0	1 1 12
						252	9				
05	13764 X	12576	-0-	-1188	-0-	573	1 11806 2	Y	179	183 0	2 1 5
						197	9				
06	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	635	1 12447 2	Y	304	301 0	8
						334	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	7688 X	4786	-0-	-2902	-0-	250	1	4262	2	Y	249	240	0	9	1	6
						274	9									
*09	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	457	1	8080	2	Y	494	479	0	6	1	15
						543	9									
*10	7657 X	7254	-0-	-403	-0-	350	1	6411	2	Y	448	422	0	11	1	30
						493	9									
11	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	316	1	5982	2	Y	445	450	0	5	1	20
						490	9									
12	9393 X	6745	-0-	-2648	-0-	316	1	6005	2	Y	385	382	0	8	1	15
						424	9									
*01	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	365	1	6150	2	Y	438	422	0	8	1	23
						482	9									
*02	8787 X	424	-0-	-8363	-0-	19	1	365	2	Y	36	47	0	8	1	4
						40	9									
03	7254 X	8	-0-	-7246	-0-	8	2			Y	-0-					4
*04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					4
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					3
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557								
*08	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	677	1	11531	2	Y	1161	1121	0	22	1	29
						1277	9									
*09	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	606	1	10711	2	Y	1088	1055	0	29	1	33
						1197	9									
*10	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	572	1	10477	2	Y	1106	1040	0	24	1	75
						1217	9									
11	13080 X	11546	-0-	-1534	-0-	523	1	9898	2	Y	1023	1041	0	12	1	45
						1125	9									
12	13516 X	11963	-0-	-1553	-0-	540	1	10265	2	Y	1053	1039	0	18	1	41
						1158	9									
*01	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	580	1	9860	2	Y	956	924	0	22	1	51
						1052	9									
*02	12122 X	45	-0-	-12077	-0-	45	2			Y	-0-					51
*03	12276 X	7221	-0-	-5055	-0-	331	1	6430	2	Y	418	439	0	3	1	27
						460	9									
*04	11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-	26	0	1	1	-0-
05	11966 X	79	-0-	-11887	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	11130 X	54	-0-	-11076	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R (SA11)		WELL #:		302H	RRCID -> 286207		COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7547	- 17036	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	11191 X	9128	-0-	-2063	-0-	481	1	8154	2	Y	448	432 0	13 1	11
						493	9							
*09	10830 X	8668	-0-	-2162	-0-	447	1	7887	2	Y	304	295 0	11 1	9
						334	9							
*10	11191 X	9692	-0-	-1499	-0-	476	1	8755	2	Y	419	393 0	7 1	28
						461	9							
11	10770 X	9640	-0-	-1130	-0-	463	1	8761	2	Y	378	385 0	4 1	17
						416	9							
12	11129 X	8985	-0-	-2144	-0-	425	1	8125	2	Y	395	390 0	7 1	15
						435	9							
*01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	250	1	4241	2	Y	142	141 0	8 1	8
						156	9							
02	9309 X	98	-0-	-9211	-0-	94	2	4	9	Y	4	9 0	3 1	-0-
03	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	481	1	9371	2	Y	284	266 0		18
						312	9							
*04	9630 X	7062	-0-	-2568	-0-	333	1	6473	2	Y	233	238 0	1 1	12
						256	9							
05	8990 X	7183	-0-	-1807	-0-	321	1	6635	2	Y	206	210 0	2 1	6
						227	9							
06	9840 X	7698	-0-	-2142	-0-	356	1	7013	2	Y	299	297 0		8
						329	9							

BRISCOE R (SA21) STATE		WELL #:		252H	RRCID -> 286209		COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8171	- 19027	
*08	17081 X	15713	-0-	-1368	-0-	870	1	14813	2	Y	27	25 0	1 1	1
						30	9							
*09	16530 X	15994	-0-	-536	-0-	851	1	15071	2	Y	65	63 0	1 1	2
						72	9							
*10	16647 X	15148	-0-	-1499	-0-	779	1	14278	2	Y	83	78 0	1 1	6
						91	9							
11	15210 X	14679	-0-	-531	-0-	731	1	13878	2	Y	64	66 0	1 1	3
						70	9							
12	16523 X	13464	-0-	-3059	-0-	666	1	12731	2	Y	61	61 0	1 1	2
						67	9							
*01	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	757	1	12794	2	Y	53	51 0	1 1	3
						58	9							
02	15457 X	13393	-0-	-2064	-0-	667	1	12667	2	Y	54	50 0	1 1	6
						59	9							
03	15159 X	1789	-0-	-13370	-0-	85	1	1695	2	Y	8	13 0		1
						9	9							
*04	14670 X	8544	-0-	-6126	-0-	418	1	8105	2	Y	19	19 0		1
						21	9							
05	14291 X	13850	-0-	-441	-0-	642	1	13176	2	Y	29	29 0		1
						32	9							
06	13830 X	12155	-0-	-1675	-0-	586	1	11541	2	Y	25	25 0		1
						28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA19) STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 8077		PERF. 8168 - 18245				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	44671 X	41708	-0-	-2963	-0-	2311	1	39369	2	Y	25	24 0	1 1	1
						28	9							
*09	43230 X	36106	-0-	-7124	-0-	1933	1	34148	2	Y	23	22 0	1 1	1
						25	9							
*10	43090 X	38991	-0-	-4099	-0-	2016	1	36938	2	Y	34	32 0	1 1	2
						37	9							
11	40380 X	36717	-0-	-3663	-0-	1839	1	34845	2	Y	30	31 0		1
						33	9							
12	41726 X	28629	-0-	-13097	-0-	1425	1	27152	2	Y	47	45 0	1 1	2
						52	9							
*01	36567 X	36567	-0-	-0-	-0-	2038	1	34476	2	Y	48	46 0	1 1	3
						53	9							
02	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	2014	1	38294	2	Y	28	27 0	1 1	3
						31	9							
03	38998 X	9477	-0-	-29521	-0-	463	1	9007	2	Y	6	9 0		-0-
						7	9							
*04	36720 X	31370	-0-	-5350	-0-	1532	1	29770	2	Y	62	59 0		3
						68	9							
05	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	2281	1	46899	2	Y	30	32 0		1
						33	9							
06	41700 X	39147	-0-	-2553	-0-	1888	1	37226	2	Y	30	30 0		1
						33	9							

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 7991 - 18422				
*08	39463 X	34884	-0-	-4579	-0-	1906	1	32438	2	Y	491	474 0	16 1	12
						540	9							
*09	38190 X	31470	-0-	-6720	-0-	1667	1	29450	2	Y	321	311 0	12 1	10
						353	9							
*10	36270 X	32606	-0-	-3664	-0-	1676	1	30724	2	Y	187	177 0	7 1	13
						206	9							
11	35100 X	31275	-0-	-3825	-0-	1557	1	29511	2	Y	188	191 0	2 1	8
						207	9							
12	36270 X	27010	-0-	-9260	-0-	1338	1	25496	2	Y	160	159 0	3 1	6
						176	9							
*01	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	1837	1	31079	2	Y	218	208 0	4 1	12
						240	9							
*02	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	1562	1	29756	2	Y	345	316 0	4 1	37
						380	9							
03	32612 X	7742	-0-	-24870	-0-	375	1	7316	2	Y	46	78 0	2 1	3
						51	9							
*04	32070 X	15732	-0-	-16338	-0-	762	1	14858	2	Y	102	100 0		5
						112	9							
05	33821 X	29784	-0-	-4037	-0-	1375	1	28296	2	Y	103	104 0	1 1	3
						113	9							
06	32730 X	30382	-0-	-2348	-0-	1457	1	28724	2	Y	183	181 0		5
						201	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C430H		RRCID -> 286397		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	36859 X	32020	-0-	-4839	-0-	1773	1 30244 2	Y	3	3 0	-0-
*09	33270 X	30228	-0-	-3042	-0-	1620	1 28604 2	Y	4	4 0	-0-
*10	34317 X	31216	-0-	-3101	-0-	1615	1 29594 2	Y	6	6 0	-0-
11	32220 X	31151	-0-	-1069	-0-	1561	1 29584 2	Y	5	5 0	-0-
12	32736 X	31023	-0-	-1713	-0-	1547	1 29473 2	Y	3	3 0	-0-
*01	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	1692	1 28654 2	Y	4	4 0	-0-
02	30102 X	27572	-0-	-2530	-0-	1376	1 26193 2	Y	3	3 0	-0-
03	32178 X	29178	-0-	-3000	-0-	1426	1 27748 2	Y	4	4 0	-0-
*04	31140 X	27682	-0-	-3458	-0-	1354	1 26326 2	Y	2	2 0	-0-
05	31031 X	28017	-0-	-3014	-0-	1298	1 26717 2	Y	2	2 0	-0-
06	29370 X	26798	-0-	-2572	-0-	1294	1 25502 2	Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C903H		RRCID -> 286398		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259			
*08	33511 X	28006	-0-	-5505	-0-	1546	1 26321 2	Y	126	122 0 4 1	3
*09	29130 X	26065	-0-	-3065	-0-	1388	1 24519 2	Y	144	140 0 3 1	4
*10	29698 X	27010	-0-	-2688	-0-	1388	1 25432 2	Y	173	162 0 3 1	12
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-	1347	1 25690 2	Y	175	172 0 3 1	7
*01	26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	1496	1 25330 2	Y	152	147 0 4 1	8
*02	25636 X	24801	-0-	-835	-0-	1229	1 23416 2	Y	142	132 0 3 1	15
03	27404 X	26305	-0-	-1099	-0-	1279	1 24885 2	Y	128	134 0 1 1	8
*04	26520 X	25182	-0-	-1338	-0-	1226	1 23840 2	Y	105	108 0	5
05	27218 X	23644	-0-	-3574	-0-	1093	1 22444 2	Y	97	98 0 1 1	3
06	26100 X	22505	-0-	-3595	-0-	1079	1 21299 2	Y	115	115 0	3



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	45632 X	41697	-0-	-3935	-0-	2275	1 38712 2	Y	645	623 0	23 1 16
						710	9				
*09	44160 X	39076	-0-	-5084	-0-	2090	1 36986 2	Y	-0-	16 1	-0-
10	44702 X	38072	-0-	-6630	-0-	1938	1 35495 2	Y	581	542 0	39
						639	9				
11	42450 X	37457	-0-	-4993	-0-	1832	1 34759 2	Y	787	785 0	6 1 35
						866	9				
12	42470 X	40316	-0-	-2154	-0-	1961	1 37410 2	Y	859	846 0	14 1 34
						945	9				
*01	38511 X	38511	-0-	-0-	-0-	2104	1 35649 2	Y	689	668 0	18 1 37
						758	9				
*02	37787 X	32621	-0-	-5166	-0-	1607	1 30559 2	Y	414	394 0	13 1 44
						455	9				
03	40331 X	38265	-0-	-2066	-0-	1846	1 35969 2	Y	409	424 0	3 1 26
						450	9				
*04	39030 X	34583	-0-	-4447	-0-	1672	1 32525 2	Y	351	358 0	1 1 18
						386	9				
05	40331 X	33672	-0-	-6659	-0-	1533	1 31569 2	Y	518	518 0	3 1 14
						570	9				
06	37260 X	36803	-0-	-457	-0-	1740	1 34319 2	Y	676	673 0	1 1 17
						744	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997			
*08	43927 X	40093	-0-	-3834	-0-	2197	1 37377 2	Y	472	456 0	14 1 12
						519	9				
*09	41850 X	38364	-0-	-3486	-0-	2027	1 35820 2	Y	470	456 0	12 1 14
						517	9				
*10	42563 X	39426	-0-	-3137	-0-	2012	1 36847 2	Y	515	484 0	10 1 35
						567	9				
11	40440 X	37250	-0-	-3190	-0-	1840	1 34861 2	Y	499	507 0	5 1 22
						549	9				
12	40703 X	37893	-0-	-2810	-0-	1858	1 35448 2	Y	534	526 0	9 1 21
						587	9				
*01	36988 X	36988	-0-	-0-	-0-	2033	1 34406 2	Y	499	482 0	11 1 27
						549	9				
*02	37120 X	33540	-0-	-3580	-0-	1653	1 31378 2	Y	463	432 0	9 1 49
						509	9				
03	39432 X	36635	-0-	-2797	-0-	1765	1 34365 2	Y	459	476 0	3 1 29
						505	9				
*04	37260 X	34944	-0-	-2316	-0-	1688	1 32837 2	Y	381	390 0	1 1 19
						419	9				
05	37882 X	35455	-0-	-2427	-0-	1625	1 33455 2	Y	341	348 0	3 1 9
						375	9				
06	35790 X	33753	-0-	-2037	-0-	1613	1 31764 2	Y	342	342 0	1 1 9
						376	9				







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368						
M O	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
*07	21706 X	21706	-0-	-0-	-0-	1123	1	19551	2	Y	938	945	0	19
						1032	9							
*08	24056 X	19980	-0-	-4076	-0-	1049	1	17867	2	Y	967	933	0	24
						1064	9							
*09	23280 X	19736	-0-	-3544	-0-	998	1	17663	2	Y	977	947	0	30
						1075	9							
*10	23312 X	20454	-0-	-2858	-0-	1000	1	18295	2	Y	1054	992	0	71
						1159	9							
11	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	1032	1	19603	2	Y	1105	1116	0	49
						1216	9							
12	21731 X	20572	-0-	-1159	-0-	974	1	18554	2	Y	949	942	0	37
						1044	9							
*01	19904 X	19904	-0-	-0-	-0-	1045	1	17674	2	Y	1077	1036	0	58
						1185	9							
*02	21112 X	17423	-0-	-3689	-0-	825	1	15687	2	Y	828	778	0	88
						911	9							
03	22568 X	12835	-0-	-9733	-0-	596	1	11584	2	Y	595	640	0	38
						655	9							
*04	21840 X	16441	-0-	-5399	-0-	776	1	15040	2	Y	568	575	0	29
						625	9							
05	20584 X	11059	-0-	-9525	-0-	493	1	10145	2	Y	383	396	0	10
						421	9							
06	19260 X	6521	-0-	-12739	-0-	302	1	5945	2	Y	249	253	0	6
						274	9							

BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632						
*08	27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	1456	1	24791	2	Y	855	826	0	21
						941	9							
*09	25560 X	24437	-0-	-1123	-0-	1259	1	22290	2	Y	807	781	0	25
						888	9							
*10	26412 X	24905	-0-	-1507	-0-	1241	1	22742	2	Y	838	789	0	57
						922	9							
11	26340 X	23325	-0-	-3015	-0-	1125	1	21333	2	Y	788	801	0	35
						867	9							
12	27218 X	23788	-0-	-3430	-0-	1138	1	21713	2	Y	852	840	0	33
						937	9							
*01	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	1230	1	20814	2	Y	795	767	0	43
						875	9							
*02	23635 X	2369	-0-	-21266	-0-	114	1	2174	2	Y	74	95	0	8
						81	9							
03	24893 X	13806	-0-	-11087	-0-	656	1	12768	2	Y	347	333	0	22
						382	9							
*04	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	1112	1	21590	2	Y	685	671	0	35
						754	9							
05	23777 X	11476	-0-	-12301	-0-	516	1	10587	2	Y	339	358	0	9
						373	9							
06	22170 X	11333	-0-	-10837	-0-	528	1	10432	2	Y	339	339	0	9
						373	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	43059 X	35259	-0-	-7800	-0-	1939 1	33024 2	Y	269	260 0	9 1	7
						296 9						
*09	38850 X	33670	-0-	-5180	-0-	1786 1	31581 2	Y	275	267 0	7 1	8
						303 9						
*10	40145 X	37868	-0-	-2277	-0-	1945 1	35586 2	Y	306	287 0	6 1	21
						337 9						
11	37650 X	31238	-0-	-6412	-0-	1548 1	29361 2	Y	299	304 0	3 1	13
						329 9						
12	38905 X	35801	-0-	-3104	-0-	1767 1	33673 2	Y	328	323 0	5 1	13
						361 9						
*01	35839 X	35839	-0-	-0-	-0-	1983 1	33512 2	Y	313	302 0	7 1	17
						344 9						
*02	35438 X	33000	-0-	-2438	-0-	1633 1	31047 2	Y	291	271 0	6 1	31
						320 9						
03	37882 X	19002	-0-	-18880	-0-	918 1	17911 2	Y	157	176 0	2 1	10
						173 9						
*04	34680 X	28791	-0-	-5889	-0-	1398 1	27195 2	Y	180	180 0	1 1	9
						198 9						
05	38121 X	38121	-0-	-0-	-0-	1755 1	36106 2	Y	236	237 0	2 1	6
						260 9						
06	34680 X	21100	-0-	-13580	-0-	1008 1	19899 2	Y	175	178 0		4
						193 9						

BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720				
*08	46159 X	42607	-0-	-3552	-0-	2344 1	39907 2	Y	324	313 0	10 1	8
						356 9						
*09	42540 X	38944	-0-	-3596	-0-	2065 1	36543 2	Y	305	296 0	8 1	9
						336 9						
*10	43958 X	34623	-0-	-9335	-0-	1774 1	32507 2	Y	311	292 0	7 1	21
						342 9						
11	41250 X	37078	-0-	-4172	-0-	1842 1	34886 2	Y	318	322 0	3 1	14
						350 9						
12	42625 X	38424	-0-	-4201	-0-	1903 1	36251 2	Y	245	243 0	6 1	10
						270 9						
*01	36565 X	36565	-0-	-0-	-0-	2019 1	34185 2	Y	328	315 0	5 1	18
						361 9						
*02	37671 X	34073	-0-	-3598	-0-	1684 1	32031 2	Y	325	302 0	6 1	35
						358 9						
03	38409 X	19738	-0-	-18671	-0-	953 1	18599 2	Y	169	191 0	2 1	11
						186 9						
*04	37170 X	28703	-0-	-8467	-0-	1394 1	27069 2	Y	218	217 0	1 1	11
						240 9						
05	40702 X	40702	-0-	-0-	-0-	1871 1	38516 2	Y	286	287 0	2 1	8
						315 9						
06	35370 X	20459	-0-	-14911	-0-	977 1	19239 2	Y	221	222 0	1 1	6
						243 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*07	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-	2119	1	36870	2	Y	350	357 0	10 1	7
						385	9							
*08	47988 X	44773	-0-	-3215	-0-	2467	1	41973	2	Y	303	292 0	10 1	8
						333	9							
*09	46440 X	40689	-0-	-5751	-0-	2162	1	38194	2	Y	303	294 0	8 1	9
						333	9							
*10	47120 X	41987	-0-	-5133	-0-	2154	1	39461	2	Y	338	317 0	7 1	23
						372	9							
11	43350 X	39456	-0-	-3894	-0-	1958	1	37135	2	Y	330	334 0	4 1	15
						363	9							
12	44795 X	40046	-0-	-4749	-0-	1975	1	37687	2	Y	349	344 0	6 1	14
						384	9							
*01	39131 X	39131	-0-	-0-	-0-	2162	1	36606	2	Y	330	319 0	7 1	18
						363	9							
*02	39353 X	35981	-0-	-3372	-0-	1780	1	33853	2	Y	316	294 0	6 1	34
						348	9							
03	41974 X	20924	-0-	-21050	-0-	1011	1	19723	2	Y	173	194 0	2 1	11
						190	9							
*04	39450 X	28032	-0-	-11418	-0-	1359	1	26453	2	Y	200	200 0	1 1	10
						220	9							
05	40052 X	38122	-0-	-1930	-0-	1752	1	36076	2	Y	267	268 0	2 1	7
						294	9							
06	37860 X	32853	-0-	-5007	-0-	1567	1	30903	2	Y	348	346 0	1 1	9
						383	9							

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

*08	144615 X	105451	-0-	-39164	-0-	5853	1	99598	2	Y	-0-			-0-
*09	123870 X	97723	-0-	-26147	-0-	5233	1	92490	2	Y	-0-			-0-
10	120776 X	100408	-0-	-20368	-0-	5196	1	95211	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
11	115770 X	97347	-0-	-18423	-0-	4878	1	92468	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
12	108407 X	95354	-0-	-13053	-0-	4750	1	90603	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*01	85533 X	85533	-0-	-0-	-0-	4772	1	80760	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
02	94511 X	83991	-0-	-10520	-0-	4197	1	79793	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
03	100595 X	85328	-0-	-15267	-0-	4169	1	81158	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*04	97350 X	80071	-0-	-17279	-0-	3916	1	76154	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
05	95356 X	77778	-0-	-17578	-0-	3606	1	74171	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
06	86820 X	72612	-0-	-14208	-0-	3506	1	69106	2	Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	204941 X	135657	-0-	-69284	-0-	7527	1 9	128129	2 Y	1	1	0		-0-
*09	173850 X	130401	-0-	-43449	-0-	6982	1 9	123418	2 Y	1	1	0		-0-
10	157418 X	139587	-0-	-17831	-0-	7227	1 9	132359	2 Y	1	1	0		-0-
11	152340 X	141774	-0-	-10566	-0-	7103	1 9	134656	2 Y	14	13	0		1
12	143127 X	136643	-0-	-6484	-0-	6810	1 9	129832	2 Y	1	2	0		-0-
*01	122849 X	122849	-0-	-0-	-0-	6854	1 9	115993	2 Y	2	2	0		-0-
02	137054 X	115955	-0-	-21099	-0-	5793	1 9	110161	2 Y	1	1	0		-0-
03	146506 X	118415	-0-	-28091	-0-	5785	1 9	112627	2 Y	3	3	0		-0-
*04	141780 X	110178	-0-	-31602	-0-	5391	1 9	104763	2 Y	22	21	0		1
05	136648 X	109245	-0-	-27403	-0-	5063	1 9	104182	2 Y	-0-	1	0		-0-
06	119880 X	101908	-0-	-17972	-0-	4919	1 9	96988	2 Y	1	1	0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397						
*08	114142 X	99974	-0-	-14168	-0-	5528	1 9	94141	2 Y	277	267	0	3 1	7
*09	105480 X	103005	-0-	-2475	-0-	5505	1 9	97351	2 Y	135	131	0	7 1	4
*10	103943 X	93953	-0-	-9990	-0-	4860	1 9	88984	2 Y	99	93	0	3 1	7
11	96810 X	84934	-0-	-11876	-0-	4251	1 9	80582	2 Y	92	94	0	1 1	4
12	106485 X	83408	-0-	-23077	-0-	4150	1 9	79156	2 Y	93	91	0	2 1	4
*01	79564 X	79564	-0-	-0-	-0-	4434	1 9	75030	2 Y	91	88	0	2 1	5
02	99615 X	72077	-0-	-27538	-0-	3598	1 9	68373	2 Y	96	89	0	2 1	10
03	93961 X	74176	-0-	-19785	-0-	3621	1 9	70491	2 Y	58	63	0	1 1	4
*04	84930 X	69495	-0-	-15435	-0-	3395	1 9	66017	2 Y	75	75	0		4
05	83421 X	68947	-0-	-14474	-0-	3192	1 9	65656	2 Y	90	91	0	1 1	2
06	76980 X	56585	-0-	-20395	-0-	2727	1 9	53799	2 Y	54	56	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH		9511 PERF. 9424 - 20847				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	122605 X	101722	-0-	-20883	-0-	5635	1	95893	2	Y	176	170	0	6 1 4
						194	9							
*09	113010 X	91251	-0-	-21759	-0-	4872	1	86171	2	Y	189	183	0	4 1 6
						208	9							
*10	111755 X	90971	-0-	-20784	-0-	4699	1	86049	2	Y	203	191	0	4 1 14
						223	9							
11	102780 X	85420	-0-	-17360	-0-	4271	1	80947	2	Y	184	188	0	2 1 8
						202	9							
12	106206 X	85517	-0-	-20689	-0-	4251	1	81056	2	Y	191	189	0	3 1 7
						210	9							
*01	82308 X	82308	-0-	-0-	-0-	4584	1	77530	2	Y	176	170	0	4 1 9
						194	9							
*02	88247 X	75298	-0-	-12949	-0-	3754	1	71357	2	Y	170	158	0	3 1 18
						187	9							
03	90985 X	77631	-0-	-13354	-0-	3783	1	73669	2	Y	163	170	0	1 1 10
						179	9							
*04	85410 X	72956	-0-	-12454	-0-	3563	1	69246	2	Y	134	136	0	1 1 7
						147	9							
05	85529 X	72394	-0-	-13135	-0-	3350	1	68956	2	Y	80	84	0	1 1 2
						88	9							
06	79620 X	69417	-0-	-10203	-0-	3345	1	65928	2	Y	131	130	0	3
						144	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH		8743 PERF. 8965 - 18968				
*08	234174 X	162718	-0-	-71456	-0-	9023	1	153609	2	Y	78	75	0	3 1 2
						86	9							
*09	226590 X	150622	-0-	-75968	-0-	8058	1	142490	2	Y	67	65	0	2 1 2
						74	9							
*10	206801 X	145774	-0-	-61027	-0-	7541	1	138170	2	Y	57	54	0	1 1 4
						63	9							
11	192150 X	129413	-0-	-62737	-0-	6480	1	122882	2	Y	46	48	0	2
						51	9							
12	176266 X	121379	-0-	-54887	-0-	6044	1	115285	2	Y	45	44	0	1 1 2
						50	9							
*01	112535 X	112535	-0-	-0-	-0-	6275	1	106220	2	Y	36	35	0	1 1 2
						40	9							
02	145667 X	97209	-0-	-48458	-0-	4856	1	92316	2	Y	34	31	0	1 1 4
						37	9							
03	145762 X	97454	-0-	-48308	-0-	4760	1	92661	2	Y	30	32	0	2
						33	9							
*04	129420 X	93384	-0-	-36036	-0-	4567	1	88794	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
05	121365 X	90988	-0-	-30377	-0-	4215	1	86758	2	Y	14	15	0	-0-
						15	9							
06	108870 X	86393	-0-	-22477	-0-	4170	1	82198	2	Y	23	22	0	1
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	56389 X	26012	-0-	-30377	-0-	1198	1	20895	2	Y	3563	3633	0 108 1	73
						3919	9							
*08	44919 X	22762	-0-	-22157	-0-	1093	1	18603	2	Y	2787	2690	0 100 1	70
						3066	9							
*09	43440 X	19687	-0-	-23753	-0-	904	1	15970	2	Y	2557	2479	0 70 1	78
						2813	9							
*10	32488 X	18498	-0-	-13990	-0-	818	1	14957	2	Y	2475	2331	0 55 1	167
						2723	9							
11	25200 X	15649	-0-	-9551	-0-	671	1	12746	2	Y	2029	2080	0 26 1	90
						2232	9							
12	26040 X	17185	-0-	-8855	-0-	764	1	14572	2	Y	1681	1669	0 36 1	66
						1849	9							
*01	23181 X	23181	-0-	-0-	-0-	1178	1	19926	2	Y	1888	1817	0 36 1	101
						2077	9							
*02	17719 X	13036	-0-	-4683	-0-	560	1	10669	2	Y	1643	1535	0 34 1	175
						1807	9							
03	18507 X	12158	-0-	-6349	-0-	514	1	10032	2	Y	1465	1536	0 10 1	94
						1612	9							
*04	18330 X	9918	-0-	-8412	-0-	422	1	8169	2	Y	1206	1234	0 5 1	61
						1327	9							
05	18941 X	5312	-0-	-13629	-0-	215	1	4440	2	Y	597	630	0 11 1	16
						657	9							
06	18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-	16	0 1 1	-0-

BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091						
*07	61659 X	33785	-0-	-27874	-0-	1512	1	26318	2	Y	5414	5505	0 152 1	111
						5955	9							
*08	61659 X	28547	-0-	-33112	-0-	1328	1	22625	2	Y	4176	4031	0 151 1	105
						4594	9							
*09	59670 X	24638	-0-	-35032	-0-	1097	1	19399	2	Y	3765	3650	0 105 1	115
						4142	9							
*10	44609 X	23004	-0-	-21605	-0-	989	1	18135	2	Y	3527	3322	0 82 1	238
						3880	9							
11	32730 X	18779	-0-	-13951	-0-	797	1	15074	2	Y	2644	2728	0 37 1	117
						2908	9							
12	33821 X	19652	-0-	-14169	-0-	816	1	15578	2	Y	2962	2917	0 46 1	116
						3258	9							
*01	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	837	1	14157	2	Y	2372	2298	0 63 1	127
						2609	9							
*02	20967 X	15645	-0-	-5322	-0-	663	1	12615	2	Y	2152	2007	0 43 1	229
						2367	9							
03	22413 X	14509	-0-	-7904	-0-	603	1	11759	2	Y	1952	2043	0 13 1	125
						2147	9							
*04	19020 X	12188	-0-	-6832	-0-	508	1	9903	2	Y	1615	1652	0 6 1	82
						1777	9							
05	19654 X	6139	-0-	-13515	-0-	246	1	5093	2	Y	727	773	0 14 1	20
						800	9							
06	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-	19	0 1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #:		953H	RRCID ->	293883	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7703	- 15426	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	61287 X	29220	-0-	-32067	-0-	1388	1 23630	2 Y	3820	3643	0 194	1	141	
						4202	9							
*09	59310 X	18206	-0-	-41104	-0-	850	1 15042	2 Y	2104	2020	0 141	1	84	
						2314	9							
*10	47244 X	20335	-0-	-26909	-0-	928	1 16977	2 Y	2209	2070	0 60	1	163	
						2430	9							
11	34260 X	22525	-0-	-11735	-0-	980	1 18624	2 Y	2655	2657	0 25	1	136	
						2921	9							
12	30876 X	21353	-0-	-9523	-0-	912	1 17394	2 Y	2770	2711	0 54	1	141	
						3047	9							
*01	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	754	1 12774	2 Y	2372	2283	0 77	1	153	
						2609	9							
*02	21779 X	16301	-0-	-5478	-0-	700	1 13326	2 Y	2068	1932	0 52	1	237	
						2275	9							
03	23281 X	15693	-0-	-7588	-0-	658	1 12826	2 Y	2008	2088	0 14	1	143	
						2209	9							
*04	22530 X	13866	-0-	-8664	-0-	568	1 11084	2 Y	2013	2034	0 7	1	115	
						2214	9							
05	21359 X	13532	-0-	-7827	-0-	514	1 10558	2 Y	2236	2249	0 20	1	80	
						2460	9							
06	16890 X	12785	-0-	-4105	-0-	504	1 9916	2 Y	2150	2151	0 5	1	76	
						2365	9							

BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #:		973H	RRCID ->	294011	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7776	- 15644	
*07	70525 X	43119	-0-	-27406	-0-	1959	1 34119	2 Y	6401	6397	0 168	1	229	
						7041	9							
*08	70525 X	43477	-0-	-27048	-0-	2087	1 35527	2 Y	5330	5083	0 279	1	197	
						5863	9							
*09	68250 X	15247	-0-	-53003	-0-	714	1 12638	2 Y	1723	1654	0 197	1	69	
						1895	9							
*10	57505 X	30764	-0-	-26741	-0-	1384	1 25366	2 Y	3649	3400	0 49	1	269	
						4014	9							
11	42060 X	30668	-0-	-11392	-0-	1342	1 25458	2 Y	3516	3563	0 41	1	181	
						3868	9							
12	43462 X	27811	-0-	-15651	-0-	1192	1 22737	2 Y	3529	3459	0 71	1	180	
						3882	9							
*01	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	991	1 16775	2 Y	3040	2926	0 98	1	196	
						3344	9							
*02	29638 X	21583	-0-	-8055	-0-	935	1 17787	2 Y	2601	2433	0 66	1	298	
						2861	9							
*03	31682 X	21526	-0-	-10156	-0-	910	1 17756	2 Y	2600	2696	0 17	1	185	
						2860	9							
*04	30660 X	18930	-0-	-11730	-0-	789	1 15293	2 Y	2589	2617	0 9	1	148	
						2848	9							
05	27807 X	18373	-0-	-9434	-0-	703	1 14496	2 Y	2885	2902	0 26	1	103	
						3174	9							
06	22350 X	17377	-0-	-4973	-0-	692	1 13606	2 Y	2799	2799	0 7	1	98	
						3079	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023				TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	320854 X	320854	-0-	-0-	-0-	17801	1	303053	2	Y	-0-		-0-
*09	305288 X	305288	-0-	-0-	-0-	16346	1	288942	2	Y	-0-		-0-
10	294221 X	281090	-0-	-13131	-0-	14552	1	266531	2	Y	6	6 0	-0-
11	285990 X	263048	-0-	-22942	-0-	13184	1	249863	2	Y	1	1 0	-0-
12	295523 X	274280	-0-	-21243	-0-	13668	1	260612	2	Y	-0-		-0-
*01	254719 X	254719	-0-	-0-	-0-	14213	1	240500	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	1	210357	2	Y	61	57 0	4
*04	265440 X	198791	-0-	-66649	-0-	9720	1	189071	2	Y	-0-	4 0	-0-
05	274288 X	187491	-0-	-86797	-0-	8690	1	178801	2	Y	-0-		-0-
06	246420 X	175356	-0-	-71064	-0-	8467	1	166889	2	Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 39M		RRCID -> 295260		COMPL. DATE 03/07/2023				TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA F (SA33)		WELL #: 942H		RRCID -> 295617		COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926				
*08	SHUT IN	63401	-0-	63401	64044	2802	1	47714	2	Y	11714	11170 0	115 1	433
*09	SHUT IN	73629	-0-	73629	137673	12885	9	3215	1	Y	12324	11831 0	434 1	492
*10	197808 X	60135	-0-	-137673	-0-	13556	9	2641	1	Y	8270	7805 0	348 1	609
11	61980 X	45666	-0-	-16314	-0-	9097	9	1970	1	Y	5780	5998 0	94 1	297
12	64046 X	38280	-0-	-25766	-0-	6358	9	1659	1	Y	4524	4473 0	117 1	231
*01	64046 X	24056	-0-	-39990	-0-	4976	9	1125	1	Y	3518	3397 0	126 1	226
*02	59914 X	25776	-0-	-34138	-0-	3870	9	1128	1	Y	2892	2710 0	77 1	331
*03	60140 X	27088	-0-	-33052	-0-	3181	9	1184	1	Y	2601	2728 0	19 1	185
*04	45660 X	19908	-0-	-25752	-0-	2861	9	871	1	Y	1898	1966 0	9 1	108
05	38285 X	14391	-0-	-23894	-0-	2088	9	593	1	Y	1432	1469 0	19 1	51
06	26670 X	16730	-0-	-9940	-0-	1575	9	710	1	Y	1838	1822 0	3 1	65
						2022	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE G		WELL #: 773H		RRCID -> 297496		COMPL. DATE 03/02/2024		TOTAL DEPTH 7709 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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631						
STS		WELL #: 1H												
01	9486 X	5449	-0-	-4037	-0-	4122	2	1327	9	Y	1206	1121	1	1470
02	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	19489	2	917	9	Y	834	1000	1	1304
03	7812 X	5626	-0-	-2186	-0-	4603	2	1023	9	Y	930	878	1	1356
04	7560 X	6339	-0-	-1221	-0-	5600	2	739	9	Y	672	517	1	1511
05	20181 X	5348	-0-	-14833	-0-	4505	2	843	9	Y	766	841	1	1436
06	19530 X	5530	-0-	-14000	-0-	5530	2			Y	-0-	1271	1	165

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		RRCID -> 294965		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380						
BIG WELLS MIPA 204		WELL #: 3HL												
01	15779 X	9297	-0-	-6482	-0-	2056	1	5415	3	N	1660	1690	1	308
						1826	9							
02	14761 X	11776	-0-	-2985	-0-	2229	1	8009	3	N	1398	1473	1	233
						1538	9							
03	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	1679	1	11020	3	N	1449	1279	1	403
						1594	9							
04	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	45	1	8494	3	N	1413	1474	1	342
						208	4	1554	9					
05	12586 X	11947	-0-	-639	-0-	2189	1	8246	3	N	1353	1268	1	427
						24	4	1488	9					
06	13830 X	12024	-0-	-1806	-0-	10741	3	1283	9	N	1166	1291	1	302

BIG WELLS MIPA 211		WELL #: 13HL		RRCID -> 294980		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415						
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	1847	1	4863	3	N	3671	3762	1	282
						4038	9							
02	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	2210	1	7943	3	N	3405	3350	1	337
						3746	9							
03	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	1452	1	9532	3	N	3477	3657	1	157
						3825	9							
04	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	42	1	8016	3	N	3156	3135	1	178
						209	4	3472	9					
05	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	2249	1	8469	3	N	3166	3102	1	242
						3483	9							
06	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	11088	3	3157	9	N	2870	2839	1	273

BIG WELLS MIPA 204		WELL #: 1HL		RRCID -> 295094		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320						
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					
05	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	2261	1	8514	3	N	1000	1087	1	230
						8	4	1100	9					
06	12480 X	12045	-0-	-435	-0-	11098	3	947	9	N	861	736	1	355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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				
05	5735 X	2731	-0-	-3004	-0-	186	1 702 3	N	1516	1645 1	308
						175	4				
06	5160 X	2148	-0-	-3012	-0-	689	3 1459 9	N	1326	1289 1	345

HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

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				
05	36456 X	18179	-0-	-18277	-0-	226	1 15532 3	N	2201	2044 1	392
						2421	9				
06	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	16720	3 2144 9	N	1949	1984 1	357

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

*01	30845 X	5740	-0-	-25105	-0-	1036	1 2661 3	N	1857	1867 1	423
						2043	9				
*02	28855 X	5106	-0-	-23749	-0-	686	1 2465 3	N	1777	1822 1	378
						1955	9				
*03	30845 X	7386	-0-	-23459	-0-	695	1 4558 3	N	1939	1784 1	533
						2133	9				
*04	29850 X	5188	-0-	-24662	-0-	18	1 3462 3	N	1553	1651 1	435
						1708	9				
*05	30845 X	4972	-0-	-25873	-0-	699	1 2632 3	N	1492	1425 1	502
						1641	9				
*06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1092	3 1304 9	N	1185	1275 1	412

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

01	14B2 EXT	18048	-0-	18048	717179	1752	1 14806 3	Y	1043	1034 1	128
						343	4				
02	14B2 EXT	15907	-0-	15907	733086	1781	1 12973 3	Y	1048	1074 1	102
						1153	9				
03	14B2 EXT	8586	-0-	8586	741672	550	1 7198 3	Y	762	769 1	95
						838	9				
04	0 W	23713	-0-	23713	765385	2426	1 18536 3	Y	2272	2233 1	134
						252	4				
05	14B2 EXT	14714	-0-	14714	780099	2127	1 10864 3	Y	1250	1262 1	122
						348	4				
06	0 W	18162	-0-	18162	798261	1481	1 14772 3	Y	1631	1626 1	127
						115	4				



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	9983	-0-	9983	446453	3264	1	4246	3	Y	1725	1701	1		82
							575	4	1898	9						
02		14B2 EXT	9850	-0-	9850	456303	2567	1	5277	3	Y	1760	1731	1		111
							70	4	1936	9						
03		14B2 EXT	12263	-0-	12263	468566	610	1	9372	3	Y	2074	2075	1		110
							2281	9								
*04		478318 X	9752	-0-	-468566	-0-	642	1	7719	3	Y	1229	1269	1		70
							39	4	1352	9						
*05		19995 X	7565	-0-	-12430	-0-	137	1	5460	3	Y	1780	1774	1		76
							10	4	1958	9						
06		19350 X	6593	-0-	-12757	-0-	13	1	4995	3	Y	1441	1448	1		69
							1585	9								
-----																
MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524																
-----																
*01		31186 X	24347	-0-	-6839	-0-	1950	1	19504	3	Y	2212	2205	1		112
							460	4	2433	9						
*02		29174 X	19819	-0-	-9355	-0-	1425	1	16173	3	Y	2019	2027	1		104
							2221	9								
*03		31186 X	18837	-0-	-12349	-0-	1778	1	14831	3	Y	2024	2034	1		94
							2	4	2226	9						
*04		30180 X	17623	-0-	-12557	-0-	2439	1	12937	3	Y	1887	1897	1		84
							171	4	2076	9						
*05		31186 X	18409	-0-	-12777	-0-	3208	1	12707	3	Y	1889	1838	1		135
							416	4	2078	9						
06		30180 X	19734	-0-	-10446	-0-	2481	1	15260	3	Y	1740	1828	1		47
							79	4	1914	9						
-----																
MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373																
-----																
*01		47833 X	24653	-0-	-23180	-0-	1972	1	19710	3	Y	2277	2263	1		116
							466	4	2505	9						
*02		44747 X	21418	-0-	-23329	-0-	1557	1	17669	3	Y	1993	2006	1		103
							2192	9								
*03		47833 X	22635	-0-	-25198	-0-	2159	1	18013	3	Y	2237	2236	1		104
							2	4	2461	9						
*04		46290 X	19812	-0-	-26478	-0-	2779	1	14747	3	Y	1901	1920	1		85
							195	4	2091	9						
*05		47833 X	22976	-0-	-24857	-0-	4040	1	16150	3	Y	2056	1994	1		147
							524	4	2262	9						
06		46290 X	19664	-0-	-26626	-0-	2459	1	15147	3	Y	1800	1898	1		49
							78	4	1980	9						
-----																
MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134																
-----																
*01		68200 X	12861	-0-	-55339	-0-	1150	1	9726	3	Y	1600	1493	1		196
							225	4	1760	9						
*02		63800 X	11051	-0-	-52749	-0-	1246	1	8951	3	Y	776	896	1		76
							854	9								
*03		68200 X	11097	-0-	-57103	-0-	731	1	9421	3	Y	859	828	1		107
							945	9								
*04		66000 X	11559	-0-	-54441	-0-	1204	1	9111	3	Y	1017	1064	1		60
							125	4	1119	9						
*05		68200 X	17807	-0-	-50393	-0-	2536	1	13174	3	Y	1529	1440	1		149
							415	4	1682	9						
06		66000 X	20891	-0-	-45109	-0-	1748	1	17464	3	Y	1403	1443	1		109
							136	4	1543	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
-----															
*01		51398 X	11319	-0-	-40079	-0-	1002 1	8669 3	Y	1320	1296 1				162
							196 4	1452 9							
*02		48082 X	11409	-0-	-36673	-0-	1250 1	8987 3	Y	1065	1123 1				104
							1172 9								
*03		51398 X	14422	-0-	-36976	-0-	927 1	11948 3	Y	1406	1335 1				175
							1547 9								
*04		49740 X	12130	-0-	-37610	-0-	1229 1	9381 3	Y	1265	1365 1				75
							128 4	1392 9							
*05		51398 X	12285	-0-	-39113	-0-	1724 1	8867 3	Y	1284	1234 1				125
							282 4	1412 9							
06		49740 X	14223	-0-	-35517	-0-	1167 1	11657 3	Y	1189	1221 1				93
							91 4	1308 9							
-----															
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905															
*01		21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	2808 1	16506 3	Y	1218	1190 1				62
							554 4	1340 9							
*02		19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	357 1	17816 3	Y	1346	1335 1				73
							1481 9								
*03		19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	444 1	17249 3	Y	1542	1514 1				101
							1696 9								
*04		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	430 1	15324 3	Y	1385	1424 1				62
							136 4	1524 9							
*05		16430 X	16112	-0-	-318	-0-	2357 1	12238 3	Y	1255	1234 1				83
							136 4	1381 9							
06		15900 X	14663	-0-	-1237	-0-	380 1	12893 3	Y	1136	1081 1				138
							140 4	1250 9							
-----															
MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153															
*01		25358 X	14212	-0-	-11146	-0-	843 1	8401 3	Y	4335	4209 1				220
							199 4	4769 9							
*02		23722 X	15225	-0-	-8497	-0-	874 1	9914 3	Y	4034	4046 1				208
							4437 9								
*03		25358 X	20705	-0-	-4653	-0-	1596 1	13322 3	Y	5259	5222 1				245
							2 4	5785 9							
*04		24540 X	20643	-0-	-3897	-0-	2355 1	12494 3	Y	5117	5133 1				229
							165 4	5629 9							
*05		25358 X	21042	-0-	-4316	-0-	3200 1	12753 3	Y	4249	4174 1				304
							415 4	4674 9							
06		24540 X	21512	-0-	-3028	-0-	2350 1	14445 3	Y	4220	4410 1				114
							75 4	4642 9							
-----															
MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324															
*01		32922 X	2741	-0-	-30181	-0-	124 1	1261 3	Y	1206	1156 1				61
							29 4	1327 9							
*02		30798 X	1269	-0-	-29529	-0-	43 1	494 3	Y	665	692 1				34
							732 9								
*03		32922 X	2498	-0-	-30424	-0-	171 1	1449 3	Y	798	795 1				37
							878 9								
*04		31860 X	254	-0-	-31606	-0-	2 1	42 3	Y	191	219 1				9
							210 9								
*05		32922 X	6427	-0-	-26495	-0-	863 1	3574 3	Y	1707	1594 1				122
							112 4	1878 9							
06		31860 X	3068	-0-	-28792	-0-	283 1	1889 3	Y	806	906 1				22
							9 4	887 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
-----															
*01		49445 X	18993	-0-	-30452	-0-	1506	1	15237	3	Y	1722	1709	1	87
							356	4	1894	9					
*02		46255 X	22288	-0-	-23967	-0-	1653	1	18757	3	Y	1707	1706	1	88
							1878	9							
*03		49445 X	23005	-0-	-26440	-0-	2291	1	19128	3	Y	1440	1461	1	67
							2	4	1584	9					
*04		47850 X	25804	-0-	-22046	-0-	3804	1	20186	3	Y	1406	1410	1	63
							267	4	1547	9					
*05		49445 X	18455	-0-	-30990	-0-	3397	1	13420	3	Y	1088	1073	1	78
							441	4	1197	9					
06		47850 X	26998	-0-	-20852	-0-	3466	1	21370	3	Y	1865	1893	1	50
							110	4	2052	9					
-----															
AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231															
01		44516 X	16682	-0-	-27834	-0-	769	1	13687	3	Y	2016	2099	1	48
							8	4	2218	9					
02		41644 X	12683	-0-	-28961	-0-	659	1	10064	3	Y	1782	1756	1	74
							1960	9							
03		44516 X	13195	-0-	-31321	-0-	2007	1	7950	3	Y	1755	1733	1	96
							1307	4	1931	9					
04		43080 X	12923	-0-	-30157	-0-	474	1	10660	3	Y	1625	1665	1	56
							1	4	1788	9					
05		44516 X	13227	-0-	-31289	-0-	1612	1	9554	3	Y	1682	1693	1	45
							211	4	1850	9					
06		43080 X	12117	-0-	-30963	-0-	119	1	10275	3	Y	1566	1539	1	72
							1723	9							
-----															
MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228															
*01		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	997	1	9866	3	Y	3363	3241	1	171
							235	4	3699	9					
*02		15781 X	15781	-0-	-0-	-0-	998	1	11314	3	Y	3154	3163	1	162
							3469	9							
*03		20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	1784	1	14883	3	Y	3110	3127	1	145
							2	4	3421	9					
*04		19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	2605	1	13815	3	Y	2506	2539	1	112
							183	4	2757	9					
*05		20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	3458	1	13741	3	Y	2600	2526	1	186
							448	4	2860	9					
*06		20712 X	20712	-0-	-0-	-0-	2556	1	15739	3	Y	2124	2253	1	57
							81	4	2336	9					
-----															
MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577															
*01		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-			-0-
*02		15457 X	-0-	-0-	-15457	-0-					Y	-0-			-0-
*03		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-			-0-
*04		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-			-0-
*05		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-			-0-
06		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		9734 X	1659	-0-	-8075	-0-	1318	3	341	9	Y	310	317	1	50
02		9106 X	1447	-0-	-7659	-0-	1186	3	261	9	Y	237	221	1	66
03		9734 X	1830	-0-	-7904	-0-	1455	3	375	9	Y	341	336	1	71
04		9420 X	1630	-0-	-7790	-0-	1259	3	371	9	Y	337	356	1	52
05		9734 X	1707	-0-	-8027	-0-	1327	3	3	4	Y	343	351	1	44
06		9420 X	1639	-0-	-7781	-0-	1283	3	377	9	Y	324	301	1	67
-----															
AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435															
01		40765 X	15980	-0-	-24785	-0-	738	1	13137	3	Y	1907	1984	1	46
							7	4	2098	9					
02		38135 X	12062	-0-	-26073	-0-	626	1	9553	3	Y	1712	1687	1	71
							1883	9							
03		40765 X	11680	-0-	-29085	-0-	1769	1	7025	3	Y	1576	1561	1	86
							1152	4	1734	9					
04		39450 X	10518	-0-	-28932	-0-	377	1	8480	3	Y	1509	1543	1	52
							1	4	1660	9					
05		40765 X	11684	-0-	-29081	-0-	1399	1	8308	3	Y	1631	1639	1	44
							183	4	1794	9					
06		39450 X	11917	-0-	-27533	-0-	118	1	10109	3	Y	1536	1510	1	70
							1690	9							
-----															
AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782															
01		36053 X	13200	-0-	-22853	-0-	568	1	10157	3	Y	2248	2288	1	64
							2	4	2473	9					
02		33727 X	12567	-0-	-21160	-0-	606	1	9248	3	Y	2453	2458	1	59
							15	4	2698	9					
03		36053 X	12325	-0-	-23728	-0-	2173	1	7607	3	Y	2312	2173	1	198
							2	4	2543	9					
04		34890 X	10644	-0-	-24246	-0-	357	1	8091	3	Y	1996	2150	1	44
							2196	9							
05		36053 X	10246	-0-	-25807	-0-	1174	1	6982	3	Y	1882	1837	1	89
							20	4	2070	9					
06		34890 X	10032	-0-	-24858	-0-	93	1	7968	3	Y	1787	1823	1	53
							5	4	1966	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209											
CENIZO A		WELL #: 101H		RRCID -> 297045		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325					
M O	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
*07	30225 X	18344	-0-	-11881	-0-	2013 1	14469 3	1485 9	Y	1350	1422 1		103
						377 4	1485 9						
*08	30225 X	13190	-0-	-17035	-0-	957 1	10763 3	1019 9	Y	926	692 1		337
						451 4	1019 9						
*09	29250 X	14563	-0-	-14687	-0-	504 1	10502 3	1304 9	Y	1185	1172 1		350
						2253 4	1304 9						
*10	30225 X	14389	-0-	-15836	-0-	1807 1	10951 3	1618 9	Y	1471	1401 1		420
						13 4	1618 9						
*11	29250 X	12795	-0-	-16455	-0-	2161 1	9362 3	1209 9	Y	1099	1287 1		232
						63 4	1209 9						
*12	30225 X	13182	-0-	-17043	-0-	1814 1	9604 3	1168 9	Y	1062	1066 1		228
						596 4	1168 9						
*01	30225 X	13072	-0-	-17153	-0-	2697 1	8729 3	1115 9	Y	1014	1094 1		148
						531 4	1115 9						
*02	28275 X	12468	-0-	-15807	-0-	2024 1	9465 3		Y	890	888 1		150
						979 9							
*03	30225 X	14078	-0-	-16147	-0-	1476 1	11432 3		Y	1064	1048 1		166
						1170 9							
*04	29250 X	14128	-0-	-15122	-0-	1345 1	11468 3		Y	1195	1194 1		167
						1315 9							
*05	30225 X	15151	-0-	-15074	-0-	1226 1	12423 3		Y	1365	1295 1		237
						1502 9							
*06	29250 X	14915	-0-	-14335	-0-	797 1	12761 3		Y	1234	1314 1		157
						1357 9							

CENIZO A		WELL #: 102H		RRCID -> 297046		COMPL. DATE 06/08/2020		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819					
*07	29388 X	12799	-0-	-16589	-0-	1431 1	10290 3	810 9	Y	736	737 1		56
						268 4	810 9						
*08	29388 X	125	-0-	-29263	-0-	3 1	34 3	87 9	Y	79	106 1		29
						1 4	87 9						
*09	28440 X	117	-0-	-28323	-0-	7 3	1 4		Y	99	99 1		29
						109 9							
*10	29388 X	548	-0-	-28840	-0-	7 1	44 3		Y	452	352 1		129
						497 9							
*11	28440 X	2155	-0-	-26285	-0-	174 1	744 3	1232 9	Y	1120	1012 1		237
						5 4	1232 9						
*12	29388 X	3273	-0-	-26115	-0-	315 1	1707 3	1147 9	Y	1043	1056 1		224
						104 4	1147 9						
*01	29388 X	5147	-0-	-24241	-0-	832 1	2655 3	1496 9	Y	1360	1386 1		198
						164 4	1496 9						
*02	27492 X	6611	-0-	-20881	-0-	886 1	4150 3		Y	1432	1389 1		241
						1575 9							
*03	29388 X	6942	-0-	-22446	-0-	643 1	4984 3		Y	1195	1250 1		186
						1315 9							
*04	28440 X	6644	-0-	-21796	-0-	591 1	5035 3		Y	925	982 1		129
						1018 9							
*05	29388 X	7145	-0-	-22243	-0-	549 1	5561 3		Y	941	907 1		163
						1035 9							
*06	28440 X	6933	-0-	-21507	-0-	348 1	5571 3		Y	922	968 1		117
						1014 9							











-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----														
*01		50251 X	32975	-0-	-17276	-0-	1551 1	27744 3		Y	3345	3468 1		23
							3680 9							
*02		47009 X	30570	-0-	-16439	-0-	1657 1	25301 3		Y	3284	3194 1		113
							3612 9							
*03		50251 X	29981	-0-	-20270	-0-	5572 1	19495 3		Y	3100	3112 1		101
							1504 4	3410 9						
*04		48630 X	25555	-0-	-23075	-0-	975 1	22096 3		Y	2258	2332 1		27
							2484 9							
*05		50251 X	24466	-0-	-25785	-0-	3149 1	18712 3		Y	1957	1937 1		47
							452 4	2153 9						
06		48630 X	23563	-0-	-25067	-0-	249 1	21406 3		Y	1725	1735 1		37
							10 4	1898 9						
-----														
AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525														
*01		37076 X	22552	-0-	-14524	-0-	978 1	17496 3		Y	3707	3801 1		26
							4078 9							
*02		34684 X	20067	-0-	-14617	-0-	1000 1	15266 3		Y	3455	3362 1		119
							3801 9							
*03		37076 X	19433	-0-	-17643	-0-	3268 1	11449 3		Y	3485	3491 1		113
							882 4	3834 9						
*04		35880 X	17760	-0-	-18120	-0-	596 1	13512 3		Y	3320	3393 1		40
							3652 9							
*05		37076 X	16885	-0-	-20191	-0-	1898 1	11274 3		Y	3127	3092 1		75
							273 4	3440 9						
06		35880 X	15696	-0-	-20184	-0-	144 1	12371 3		Y	2886	2899 1		62
							6 4	3175 9						
-----														
AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500														
*01		36363 X	17581	-0-	-18782	-0-	714 1	12771 3		Y	3721	3789 1		106
							3 4	4093 9						
*02		34017 X	15388	-0-	-18629	-0-	781 1	11927 3		Y	2419	2466 1		59
							19 4	2661 9						
*03		36363 X	14891	-0-	-21472	-0-	2815 1	9856 3		Y	2015	1901 1		173
							3 4	2217 9						
*04		35190 X	12630	-0-	-22560	-0-	454 1	10305 3		Y	1701	1836 1		38
							1871 9							
*05		36363 X	12277	-0-	-24086	-0-	1462 1	8687 3		Y	1912	1860 1		90
							25 4	2103 9						
06		35190 X	11395	-0-	-23795	-0-	108 1	9317 3		Y	1785	1822 1		53
							6 4	1964 9						
-----														
MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179														
01		19809 X	13522	-0-	-6287	-0-	1270 1	7465 3		Y	4124	3996 1		209
							251 4	4536 9						
02		18531 X	12849	-0-	-5682	-0-	204 1	10169 3		Y	2251	2338 1		122
							2476 9							
03		19809 X	12075	-0-	-7734	-0-	270 1	10489 3		Y	1196	1240 1		78
							1316 9							
04		19170 X	11672	-0-	-7498	-0-	274 1	9758 3		Y	1413	1428 1		63
							86 4	1554 9						
05		19809 X	11730	-0-	-8079	-0-	1618 1	8403 3		Y	1469	1435 1		97
							93 4	1616 9						
06		19170 X	11279	-0-	-7891	-0-	279 1	9469 3		Y	1298	1238 1		157
							103 4	1428 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209														
TAYLOR-CARRICO UNIT #1		WELL #: 102H		RRCID -> 297217		COMPL. DATE 01/02/2022		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	19871 X	7389	-0-	-12482	-0-	2183	1	2820	3	Y	1819	1808	1		86	
						385	4	2001	9							
*02	18589 X	7508	-0-	-11081	-0-	1863	1	3913	3	Y	1528	1518	1		96	
						51	4	1681	9							
*03	19871 X	12186	-0-	-7685	-0-	646	1	9919	3	Y	1474	1492	1		78	
						1621	9									
*04	19230 X	13241	-0-	-5989	-0-	892	1	10823	3	Y	1339	1341	1		76	
						53	4	1473	9							
*05	19871 X	11732	-0-	-8139	-0-	250	1	9859	3	Y	1458	1472	1		62	
						19	4	1604	9							
06	19230 X	10970	-0-	-8260	-0-	25	1	9418	3	Y	1388	1384	1		66	
						1527	9									

MIDWAY SOUTH M		WELL #: 138H		RRCID -> 297218		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901								
*07	43741 X	24119	-0-	-19622	-0-	1754	1	20059	3	Y	1969	1963	1		50	
						140	4	2166	9							
*08	43741 X	21109	-0-	-22632	-0-	1716	1	16082	3	Y	1847	1685	1		212	
						1279	4	2032	9							
*09	42330 X	7140	-0-	-35190	-0-	622	1	5345	3	Y	1036	1199	1		49	
						33	4	1140	9							
*10	43741 X	21942	-0-	-21799	-0-	1617	1	17837	3	Y	2157	2164	1		42	
						115	4	2373	9							
*11	42330 X	17732	-0-	-24598	-0-	1165	1	13659	3	Y	2485	2390	1		137	
						174	4	2734	9							
*12	43741 X	16800	-0-	-26941	-0-	1344	1	12425	3	Y	2023	1996	1		164	
						806	4	2225	9							
*01	43741 X	16246	-0-	-27495	-0-	1396	1	12041	3	Y	2305	2186	1		283	
						273	4	2536	9							
*02	40919 X	12433	-0-	-28486	-0-	1267	1	9334	3	Y	1665	1785	1		163	
						1832	9									
*03	43741 X	14373	-0-	-29368	-0-	940	1	11936	3	Y	1361	1354	1		170	
						1497	9									
*04	42330 X	7890	-0-	-34440	-0-	789	1	6106	3	Y	830	951	1		49	
						82	4	913	9							
*05	43741 X	8428	-0-	-35313	-0-	1147	1	5990	3	Y	1003	954	1		98	
						188	4	1103	9							
06	42330 X	8041	-0-	-34289	-0-	609	1	6050	3	Y	1214	1217	1		95	
						47	4	1335	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.// 870209													
MIDWAY SOUTH L		WELL #: 136H		RRCID -> 297219		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 7283		PERF. 7656 - 19019					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	48174 X	14511	-0-	-33663	-0-	975 1	11205 3	78 4	2253 9	Y	2048	2050 1			52
*08	48174 X	11572	-0-	-36602	-0-	873 1	8500 3	650 4	1549 9	Y	1408	1298 1			162
*09	46620 X	12537	-0-	-34083	-0-	1161 1	9668 3	62 4	1646 9	Y	1496	1587 1			71
*10	48174 X	9886	-0-	-38288	-0-	708 1	7841 3	51 4	1286 9	Y	1169	1217 1			23
*11	46620 X	10738	-0-	-35882	-0-	733 1	8607 3	110 4	1288 9	Y	1171	1130 1			64
*12	48174 X	10757	-0-	-37417	-0-	885 1	8052 3	531 4	1289 9	Y	1172	1141 1			95
*01	48174 X	9932	-0-	-38242	-0-	922 1	7785 3	181 4	1044 9	Y	949	928 1			116
*02	45066 X	7756	-0-	-37310	-0-	819 1	5889 3	1048 9		Y	953	976 1			93
*03	48174 X	8633	-0-	-39541	-0-	524 1	6744 3	1365 9		Y	1241	1179 1			155
*04	46620 X	4293	-0-	-42327	-0-	360 1	3247 3	37 4	649 9	Y	590	710 1			35
*05	48174 X	6580	-0-	-41594	-0-	833 1	4379 3	136 4	1232 9	Y	1120	1046 1			109
06	46620 X	10747	-0-	-35873	-0-	826 1	8282 3	64 4	1575 9	Y	1432	1429 1			112

MIDWAY SOUTH L		WELL #: 137H		RRCID -> 297220		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7422 - 18921					
*07	70897 X	25052	-0-	-45845	-0-	1801 1	20584 3	144 4	2523 9	Y	2294	2286 1			59
*08	70897 X	23852	-0-	-47045	-0-	1978 1	17816 3	1474 4	2584 9	Y	2349	2138 1			270
*09	68610 X	22973	-0-	-45637	-0-	2215 1	18397 3	118 4	2243 9	Y	2039	2212 1			97
*10	70897 X	18194	-0-	-52703	-0-	1334 1	14724 3	95 4	2041 9	Y	1855	1916 1			36
*11	68610 X	12259	-0-	-56351	-0-	850 1	9864 3	127 4	1418 9	Y	1289	1254 1			71
*12	70897 X	9198	-0-	-61699	-0-	781 1	6848 3	468 4	1101 9	Y	1001	991 1			81
*01	70897 X	7924	-0-	-62973	-0-	735 1	6219 3	144 4	826 9	Y	751	740 1			92
*02	66323 X	8864	-0-	-57459	-0-	901 1	6486 3	1477 9		Y	1343	1304 1			131
*03	70897 X	9696	-0-	-61201	-0-	585 1	7532 3	1579 9		Y	1435	1387 1			179
*04	68610 X	3448	-0-	-65162	-0-	328 1	2519 3	34 4	567 9	Y	515	664 1			30
*05	70897 X	1600	-0-	-69297	-0-	224 1	1134 3	37 4	205 9	Y	186	198 1			18
06	68610 X	8402	-0-	-60208	-0-	620 1	6202 3	48 4	1532 9	Y	1393	1302 1			109

WEST FLORES A 201		WELL #:		RRCID -> 297552		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10165 - 14646	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT								
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																		
WEST FLORES A 201 WELL #:										RRCID ->	297553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 10165 - 14646		
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					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
ST JOHN-ROD UNIT DIM										WELL #:	B 3HL	RRCID ->	297554	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7674 - 15200
01		30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		28275 X	NO RPT	-0-	-28275	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		29250 X	NO RPT	-0-	-29250	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		29250 X	NO RPT	-0-	-29250	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
ST JOHN-ROD UNIT DIM										WELL #:	B 4HL	RRCID ->	297555	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7618 - 15246
01		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		21141 X	NO RPT	-0-	-21141	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
HATCH-CENIZO A278										WELL #:		RRCID ->	297556	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7618 - 15246
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
WEST FLORES A 201										WELL #:		RRCID ->	297557	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7618 - 15246
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
BOWMAN C234										WELL #:	1H	RRCID ->	297559	COMPL. DATE	02/28/2022	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7651 - 17741
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
MARTINEZ E										WELL #:	101H	RRCID ->	297562	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7755 - 20272
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022										TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7592 - 18201
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 09/04/2020										TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7580 - 18619
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022										TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7250 - 16822
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021										TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7269 - 18154
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021										TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7329 - 17755
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AVANT B WELL #: RRCID -> 297571 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7329 - 17755
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022										TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7647 - 19227
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209  
 AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517

01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AVANT E WELL #: RRCID -> 297576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7629 - 17517

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	98332	X	27133	-0-	-71199	-0-	25875	2	1258	9	N	1144	1002	1	298
02	83926	X	50412	-0-	-33514	-0-	49544	2	868	9	N	789	1068	1	19
03	79949	X	33254	-0-	-46695	-0-	32042	2	1212	9	N	1102	1080	1	41
04	76980	X	67999	-0-	-8981	-0-	67218	2	781	9	N	710	728	1	23
*05	79755	X	79755	-0-	-0-	-0-	78942	2	813	9	N	739	748	1	14
06	52140	X	48588	-0-	-3552	-0-	48126	2	462	9	N	420	427	1	7

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

01	66340	X	5152	-0-	-61188	-0-	5002	2	150	9	N	136	189	1	56
02	58725	X	33606	-0-	-25119	-0-	32352	2	1254	9	N	1140	1175	1	21
03	60233	X	27600	-0-	-32633	-0-	26621	2	979	9	N	890	878	1	33
04	56160	X	44299	-0-	-11861	-0-	43126	2	1173	9	N	1066	1066	1	33
05	51677	X	46953	-0-	-4724	-0-	45974	2	979	9	N	890	906	1	17
06	42336	X	42336	-0-	-0-	-0-	41317	2	1019	9	N	926	928	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.// 871292										
CACTUS JACK		WELL #: 2H		RRCID -> 294145		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9507		PERF.10047 - 18985		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	87544 X	10922	-0-	-76622	-0-	10523	2	399 9	N	363	398 1	118
02	78677 X	40868	-0-	-37809	-0-	39585	2	1283 9	N	1166	1262 1	22
03	81220 X	36058	-0-	-45162	-0-	34660	2	1398 9	N	1271	1246 1	47
04	76590 X	59358	-0-	-17232	-0-	57619	2	1739 9	N	1581	1579 1	49
05	72447 X	67380	-0-	-5067	-0-	65657	2	1723 9	N	1566	1586 1	29
06	60040 X	60040	-0-	-0-	-0-	58923	2	1117 9	N	1015	1027 1	17

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390		
VIVION		WELL #: 1										
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	168 2	Y	19	18 0	1
						1	4	21 9				
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41 2	Y	-0-	1 0	-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	138	1	669 2	Y	78	72 0	6
						1	4	86 9				
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	132	1	847 2	Y	80	80 0	6
						8	4	88 9				

LIGHT RANCH		WELL #: 345H		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9185 - 14149		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	62 3	Y	23	56 0	13
						25	9					
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	115	1	989 3	Y	173	88 0	98
						190	9					
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	456 3	Y	108	153 0	53
						119	9					
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12 3	Y	-0-	53 0	-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

LIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597		
01	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	144	1	2737 2	Y	109	115 0	7
						120	9					
02	3712 X	1525	-0-	-2187	-0-	86	1	1373 2	Y	60	62 0	5
						66	9					
03	3968 X	1972	-0-	-1996	-0-	109	1	1794 2	Y	63	62 0	6
						69	9					
04	3840 X	1876	-0-	-1964	-0-	108	1	1703 2	Y	59	60 0	5
						65	9					
05	3968 X	1913	-0-	-2055	-0-	119	1	1736 2	Y	53	53 0	5
						58	9					
06	2910 X	1871	-0-	-1039	-0-	131	1	1704 2	Y	33	35 0	3
						36	9					

LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8553 - 13680		
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	911 2	Y	57	60 0	3
						63	9					
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	754 2	Y	42	42 0	3
						46	9					
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	869 2	Y	138	132 0	9
						152	9					
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	849 2	Y	110	113 0	6
						121	9					
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1065 2	Y	127	125 0	8
						140	9					
06	1050 N	850	-0-	-200	-0-	52	1	679 2	Y	108	110 0	6
						119	9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		3348 X	2542	-0-	-806	-0-	122	1	2323	2	Y	88	90	0	5
							97	9							
02		3132 X	2424	-0-	-708	-0-	136	1	2182	2	Y	96	95	0	6
							106	9							
03		3255 X	3065	-0-	-190	-0-	169	1	2771	2	Y	114	113	0	7
							125	9							
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	174	1	2739	2	Y	110	111	0	6
							121	9							
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	188	1	2740	2	Y	119	118	0	7
							131	9							
06		2970 X	2934	-0-	-36	-0-	201	1	2605	2	Y	116	117	0	6
							128	9							
-----															
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738															
01		3720 X	3226	-0-	-494	-0-	160	1	3042	2	Y	22	23	0	2
							24	9							
02		3480 X	2901	-0-	-579	-0-	167	1	2673	2	Y	55	53	0	4
							61	9							
03		3379 X	3257	-0-	-122	-0-	186	1	3047	2	Y	22	24	0	2
							24	9							
04		3270 X	3034	-0-	-236	-0-	179	1	2810	2	Y	41	40	0	3
							45	9							
05		3224 X	3020	-0-	-204	-0-	191	1	2783	2	Y	42	42	0	3
							46	9							
06		3150 X	3022	-0-	-128	-0-	212	1	2752	2	Y	53	53	0	3
							58	9							
-----															
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460															
01		9641 X	8477	-0-	-1164	-0-	373	1	7070	2	N	940	936	0	186
							1034	9							
02		9019 X	7223	-0-	-1796	-0-	373	1	5964	2	N	805	805	0	186
							886	9							
03		8649 X	7883	-0-	-766	-0-	396	1	6498	2	N	899	892	0	193
							989	9							
04		8190 X	7787	-0-	-403	-0-	410	1	6440	2	N	852	862	0	183
							937	9							
05		8463 X	7907	-0-	-556	-0-	445	1	6490	2	N	884	876	0	191
							972	9							
06		8190 X	7299	-0-	-891	-0-	460	1	5961	2	N	798	812	0	177
							878	9							
-----															
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510															
01		12524 X	10600	-0-	-1924	-0-	456	1	8650	2	N	1358	1362	0	222
							1494	9							
02		11716 X	9853	-0-	-1863	-0-	496	1	7935	2	N	1293	1286	0	229
							1422	9							
03		11780 X	10892	-0-	-888	-0-	538	1	8836	2	N	1380	1373	0	236
							1518	9							
04		11400 X	10498	-0-	-902	-0-	547	1	8602	2	N	1226	1246	0	216
							1349	9							
05		10602 X	10347	-0-	-255	-0-	578	1	8429	2	N	1218	1210	0	224
							1340	9							
06		10530 X	9765	-0-	-765	-0-	610	1	7909	2	N	1133	1150	0	207
							1246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050			
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
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31 1	582 2	N	265	268 0		16
						292 9						
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58 1	934 2	N	243	242 0		17
						267 9						
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	59 1	976 2	N	307	303 0		21
						338 9						
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	63 1	998 2	N	282	286 0		17
						310 9						
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	71 1	1029 2	N	256	256 0		17
						282 9						
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	74 1	964 2	N	265	267 0		15
						292 9						
-----												
VIVION UNIT B		WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062			
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					
05	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	203 1	2407 2	N	97	99 0		9
						4 4	107 9					
06	2490 X	816	-0-	-1674	-0-	209 1	467 2	N	122	121 0		10
						6 4	134 9					
-----												
VIVION UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653			
01	3100 N	2003	-0-	-1097	1	440 1	1379 2	Y	161	196 0	1 8	12
						7 4	177 9					
02	1146 N	1145	-0-	-1	-0-	508 1	402 2	Y	213	209 0		16
						1 4	234 9					
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	390 1	471 2	Y	233	235 0		14
						4 4	256 9					
04	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	281 1	770 2	Y	317	306 0		25
						349 9						
05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	222 1	1577 2	Y	203	215 0		13
						3 4	223 9					
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	229 1	1309 2	Y	180	179 0		14
						13 4	198 9					
-----												
VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642			
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	273 1	1535 2	N	535	548 0	2 8	75
						7 4	589 9					
02	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	361 1	1122 2	N	508	515 0		68
						2 4	559 9					
03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	276 1	1159 2	N	759	753 0		74
						6 4	835 9					
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	256 1	1221 2	N	611	606 0		79
						672 9						
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	225 1	1286 2	N	440	471 0		48
						2 4	484 9					
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	210 1	1188 2	N	298	300 0		46
						12 4	328 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
LIGHT RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 291983		COMPL. DATE 04/23/2017				TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	884	1	16760	2	N	3004	3009	0		172
						3304	9								
02	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	908	1	14517	2	N	2666	2661	0		177
						2933	9								
03	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	995	1	16330	2	N	2924	2905	0		196
						3216	9								
04	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	1032	1	16225	2	N	2799	2831	0		164
						3079	9								
05	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	1132	1	16512	2	N	2829	2807	0		186
						3112	9								
06	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1171	1	15176	2	N	2534	2578	0		142
						2787	9								
LIGHT RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 291984		COMPL. DATE 04/23/2017				TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473					
01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	689	1	13065	2	N	2600	2610	0		148
						2860	9								
02	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	703	1	11240	2	N	2346	2339	0		155
						2581	9								
03	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	761	1	12486	2	N	2534	2519	0		170
						2787	9								
04	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	803	1	12612	2	N	2495	2520	0		145
						2745	9								
05	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	883	1	12877	2	N	2489	2471	0		163
						2738	9								
06	14790 X	14591	-0-	-199	-0-	883	1	11453	2	N	2050	2098	0		115
						2255	9								
LIGHT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 291994		COMPL. DATE 03/06/2013				TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658					
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	278	1	5265	2	Y	938	938	0		52
						1032	9								
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	509	1	8129	2	Y	901	895	0		58
						991	9								
03	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	530	1	8694	2	Y	956	951	0		63
						1052	9								
04	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	468	1	7351	2	Y	895	907	0		51
						985	9								
05	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	544	1	7937	2	Y	902	895	0		58
						992	9								
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	564	1	7315	2	Y	837	850	0		45
						921	9								
VIVION		WELL #: 3		RRCID -> 292000		COMPL. DATE 07/04/2013				TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	25	25	0	1 8	3
						1	4	28	9						
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	43	42	0		4
						47	9								
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	21	2	N	117	114	0		7
						129	9								
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	55	1	72	2	N	200	191	0		16
						220	9								
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	30	1	31	2	N	9	22	0		3
						10	9								
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	105	1	96	2	N	73	68	0		8
						2	4	80	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
VIVION UNIT A		WELL #:		9	RRCID ->	297442	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 7835 - 15301	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----												
VIVION UNIT B		WELL #:		11	RRCID ->	297443	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7820 - 15151	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----												
BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46	
-----												
BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884	
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-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----												
BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904	
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-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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 (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5



BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933											
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
-----													
BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 - 4508		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
G. & M. ENERGY COMPANY				292290									
HARRIS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	000099	COMPL. DATE	10/05/1957	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2631 - 2650		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)		15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
TEXAS, LES & CO.		846666										
EBERT GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2796 - 2800		
M	O	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
-----												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-			-0-
06		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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06		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		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		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		
01		21576 #	15735	-0-	-5841	-0-	15698 2	37 9	N	34		97
02		15892 #	3033	-0-	-12859	-0-	3026 2	7 9	N	6		103
03		87254	68179	-0-	-19075	-0-	67170 2	1009 9	N	917	786 1	234
04		130452	88986	-0-	-41466	-0-	87631 2	1355 9	N	1232	1397 1	69
05		145020	97062	-0-	-47958	-0-	95620 2	1442 9	N	1311	1241 1	139
*06		148204	97862	-0-	-50342	-0-	96407 2	1455 9	N	1323	1246 1	216
-----												
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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06		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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	477	-0-	-236	-0-	133	1	344	3	N	-0-					-0-
02	551 N	106	-0-	-445	-0-	32	1	74	3	N	-0-					-0-
03	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	450 N	25	-0-	-425	-0-	10	1	4	2	N	10					10
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	11	9	13	1	N	11					21
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	9	13	1	N	-0-					21

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	127	1	330	3	N	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-	-0-
03	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	420 N	11	-0-	-409	-0-	3	1	4	2	N	4	4
						4	9					
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	3	7
						3	9					
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-	7
-----												
TRIUM, LTD. 871159												
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	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												
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285												
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193												
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		246973		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		246973		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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 WEST, G.W.		870209		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GATES RANCH "A"		WELL #: 1030		RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762					
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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				
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			3
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			3
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			3
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----															
GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358 - 5398				
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			21
02		58 N	5	-0-	-53	-0-	5	1			N	-0-			21
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			21
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	1			N	-0-			21
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			21
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			21
-----															
GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5090 - 5120				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6100 - 6613				
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05		155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648		
M	O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH -A-				WELL #: 1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514		
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-		-0-
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5 1		N	-0-		-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
04	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-		-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
BRISCOE (5140)				WELL #: 1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320		
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 - 5419		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-				-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-				-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-				-0-

GATES N TR5		WELL #:		180	RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5872 - 5880		
01	9021 X	1205	-0-	-7816	-0-	97	1	1044	3	N	58	61	1	44
02	8178 X	3994	-0-	-4184	-0-	64	9	3581	3	N	95	100	1	39
03	8339 X	6008	-0-	-2331	-0-	105	9	5460	3	N	76	81	1	34
04	7080 X	3566	-0-	-3514	-0-	464	1	3230	3	N	64	58	1	40
05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	84	9	5173	3	N	108	111	1	37
06	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	266	1	7147	3	N	122	120	1	39
						70	9							
						336	1							
						119	9							
						595	1							
						134	9							

GATES 'N' TR4		WELL #:		6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 - 5654		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-			43
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			43
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			43
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	N	-0-			43
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-			43
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			43

SM ENERGY COMPANY		788997			RRCID ->	078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	1001 - 1201		
BRISCOE -A-		WELL #:		630										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
HAMILTON, CLAY		348557								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
HAMILTON, CLAY		348557								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	1240 N	562	-0-	-678	-0-	562 2	N	-0-		-0-
02	667 N	592	-0-	-75	-0-	592 2	N	-0-		-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		-0-
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-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		
*07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-	374 3	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-	285 3	-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	1 1	N	-0-	13 3	-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	6 1	N	-0-	79 3	-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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-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		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA			
COLE, L. R. & SONS		167090									
COLE, L. R. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E. (115)		WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	-0-	170	2			-0-
02	203 N	146	-0-	-57	-0-	-0-	146	2			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345	
CHITTIM		WELL #: 1187									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660	
BRISCOE SANER		WELL #: 1187									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1065
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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
01		310 N	162	-0-	-148	-0-	162 2	N	-0-			-0-
02		261 N	175	-0-	-86	-0-	175 2	N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-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				
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
*06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114				
01		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2	N	-0-			-0-
02		203 N	123	-0-	-80	-0-	123 2	N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
*06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151				
CHITTIM		WELL #: 2130										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210		
01	217 S	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-	-0-
02	203 S	153	-0-	-50	-0-	153 2		N	-0-	-0-
03	224 S	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
04	172 S	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
*05	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
*06	184 S	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448		
01	217 S	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-	-0-
02	145 S	144	-0-	-1	-0-	144 2		N	-0-	-0-
03	251 S	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
04	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-
*05	221 S	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
*06	101 S	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
01	186 S	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-	-0-
02	174 S	162	-0-	-12	-0-	162 2		N	-0-	-0-
03	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
04	186 S	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
05	192 S	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
*06	176 S	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	113 2		N	-0-	-0-
06	222 X	109	-0-	-113	-0-	109 2		N	-0-	-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-



CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017								
CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #:		8	RRCID ->	055877	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			115
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			115
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			115
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			115
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			115
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			115

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		21	RRCID ->	096975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 5456 - 5467	
01		310 N	153	-0-	-157	-0-	153 2	N	-0-			-0-
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	182 2	N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE		WELL #:		22	RRCID ->	098624	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5564 - 5572	
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-

CHITTIM		WELL #:		23	RRCID ->	125094	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5383 - 5393	
01		310 N	164	-0-	-146	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02		261 N	177	-0-	-84	-0-	177 2	N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #:		1151	RRCID ->	181416	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5484 - 5514	
01		403 N	188	-0-	-215	-0-	188 2	N	-0-			31
02		493 N	313	-0-	-180	-0-	313 2	N	-0-			31
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			31
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			31
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			31
*06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		3	RRCID ->	000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 6638	
CHITTIM		WELL #:		3								
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1	N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 1	N	-0-			-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 1	N	-0-			-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 1	N	-0-			-0-
*05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 1	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM (7000 SLIGO)		//CONT.//		17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017							
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288
01	DLQ G-10	130	-0-	130	707	130	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	791	84	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	94	-0-	94	885	94	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	911	26	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	56	-0-	56	967	56	1	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	967			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	DLQ G-10	135	-0-	135	763	135	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	1082	319	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	154	-0-	154	1236	154	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	1323	87	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	151	-0-	151	1474	151	1	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1474			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	DLQ G-10	4	-0-	4	2002	4	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	2094	92	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	2168	74	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	2195	27	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	108	-0-	108	2303	108	1	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2303			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #:		1142	RRCID ->	188814	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 8752	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #:		1141	RRCID ->	189043	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5452 - 8860	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 2143		RRCID -> 191373	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567	-	8613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	1	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1	N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-		-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-		-0-
06	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	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1	N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-		-0-
06	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	
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1	N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-		-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1	N	-0-		-0-
06	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	
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1	N	-0-		-0-
06	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	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1	N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	1	N	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	1	N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	1	N	-0-		-0-
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	1	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5549	-	9176	
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1	N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1	N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-		-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479			
M	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
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	1	N	-0-	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	1	N	-0-	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-	-0-	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-	-0-	-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1	N	-0-	-0-	-0-
06	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			
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	1	N	-0-	-0-	-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	1	N	-0-	-0-	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	1	N	-0-	-0-	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1	N	-0-	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-	-0-	-0-
06	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			
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1	N	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	1	N	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-	-0-	-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955			
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	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	1	N	-0-	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-	-0-	-0-
06	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			
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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-	-0-	-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	1	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM		WELL #:		3158H	RRCID ->	200481	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5360 - 8997	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1		N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	1		N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1		N	-0-		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-		-0-
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1		N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1		N	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1		N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1		N	-0-		-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1		N	-0-		-0-
06	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	
01	14B DENY	1000	-0-	1000	10816	1000	1		N	-0-		-0-
02	14B DENY	965	-0-	965	11781	965	1		N	-0-		-0-
03	14B DENY	972	-0-	972	12753	972	1		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	246	-0-	246	12999	246	1		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	13005	6	1		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13005				N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM		WELL #:		3130H	RRCID ->	205642	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 5465 - 9010	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	1		N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1		N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1		N	-0-		-0-
06	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	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	1		N	-0-		-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	1		N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-		-0-
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM		WELL #:		3142 H		RRCID ->		212561		COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-	-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	1			N	-0-	-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-	-0-
06	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		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-	-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-	-0-
06	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		
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-	-0-
06	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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	148	-0-	148	5797	148	1			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	5832	35	1			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	565	-0-	565	6397	565	1			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	304	-0-	304	6701	304	1			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	78	-0-	78	6779	78	1			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6779					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #:		3129HT		RRCID ->		238008		COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858		
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1			N	-0-	-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			N	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHOKE CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC		660964											
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF. 13544 - 13708			
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017											
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320			
01	961 N	456	-0-	-505	-0-	456	2		N	-0-			-0-
02	551 N	481	-0-	-70	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858											
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019													
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATED		614521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILSON					
REED, D. P.		WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43



COOKE (EDWARDS LIME) SELECT WATER SOLUTIONS, LLC COTULLA SWD		20336 375 101691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A-		499978		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326						
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	43	1	2795	2	N	-0-			-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	66	1	2293	2	N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	896	2	N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396						
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	79	66	1	13
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	87	9	47	2	N	-0-			13

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416								
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
-----																
GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400								
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
-----																
COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396								
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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
-----																
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492								
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	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228								
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	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375																	
01	3100	N	13353	-0-	10253	10253	202	1	13151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900	N	9615	-0-	6715	16968	268	1	9347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	3707	-0-	607	17575	3707	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	22906	X	5331	-0-	-17575	-0-	17	1	5314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	636	1	6450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	360	1	4748	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
SUTTON PRODUCING CORP. 831283																	
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																	
01	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT					-0-

-----

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
BAY ROCK CORP. 057850  
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
04		90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	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

01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-					-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

-----

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
02		145 #	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-					14
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					14
04		180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					14
05		186 #	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					14
06		150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					14

OIL AND GAS DIVISION

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060  
 COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

01	13144	6792	-0-	-6352	5329	6662	2	130	9	N	118	183	1			20
02	10614 #	356	-0-	-10258	-0-	356	2			N	-0-					20
03	13144	522	-0-	-12622	-0-	522	2			N	-0-					20
04	12720	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					20
05	11036 #	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					20
06	6570 #	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					20

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179  
 MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996

OIL AND GAS DIVISION

-----												
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #: 1R		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7572 - 7579
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
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		WELL #: 1		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 5260 - 5500
STRIDDE, HERBERT												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #: 1V		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 6371 - 6384
LARRY MILES												
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	2	Y	-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT
-----												
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		WELL #: 2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894		PERF. 2748 - 2792
WEST												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
-----												
DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949
MATULA, ROBERT												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A
BOWMAN, RUTH MCLEAN												
01	47	S	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
02	232	S	122	-0-	-110	-0-	122	2		N	-0-	-0-
03	329	S	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-
04	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
05	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-
06	330	S	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)												
L & J EXPLORATION, LLC												
HITCHCOCK												
//CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
//CONT.// 479852												
WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		107
02		348 N	107	-0-	-241	-0-	107 2		N	-0-		107
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	599 2	3 9	N	3		110
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110 2	3 9	N	3		113
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 2	2 9	N	2		115
06		570 N	6	-0-	-564	-0-	5 2	1 9	N	1		116
-----												
DEVILS RIVER (STRAWN)												
PALUXY OIL & GAS, LLC												
GLASSCOCK												
24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
637446												
WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A												
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK, BERTHA												
WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLEDSOE												
WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A												
01		372 N	121	-0-	-251	-0-	121 2		N	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK, BERTHA												
WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLEDSOE												
WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A												
01		2170 N	1418	-0-	-752	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
02		2030 N	1375	-0-	-655	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
03		2170 X	2012	-0-	-158	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
04		2100 X	822	-0-	-1278	-0-	822 2		N	-0-		-0-
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	3498	-0-	-2578	-0-	3498 2		N	-0-			-0-
02	5220 X	4490	-0-	-730	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
03	6107 X	4437	-0-	-1670	-0-	4437 2		N	-0-			-0-
04	5910 X	3211	-0-	-2699	-0-	3211 2		N	-0-			-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A				
01	992 N	658	-0-	-334	-0-	658 2		N	-0-			-0-
02	928 N	900	-0-	-28	-0-	900 2		N	-0-			-0-
03	1488 N	589	-0-	-899	-0-	589 2		N	-0-			-0-
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476 2		N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EVX OPERATING LLC		101131										
KHC SWD 1		WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2		N	-0-			129
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			129
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2		N	-0-			129
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			129
05	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2		N	-0-			129
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			129



DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		//CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
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
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10381	- 10625
01	6634 X	5913	-0-	-721	-0-	5904 2	9 9	N	8	20	1		55
02	6206 X	3533	-0-	-2673	-0-	3529 2	4 9	N	4				59
03	6634 X	5829	-0-	-805	-0-	5826 2	3 9	N	3				62
04	6330 X	5726	-0-	-604	-0-	5720 2	6 9	N	5	17	1		50
05	6448 X	5110	-0-	-1338	-0-	5104 2	6 9	N	5				55
06	5730 X	4072	-0-	-1658	-0-	4069 2	3 9	N	3				58
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10337	- 10848
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	549 2	1 9	N	1	2	1		11
02	609 N	293	-0-	-316	-0-	293 2		N	-0-				11
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2		N	-0-				11
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	N	1	2	1		10
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	1 9	N	1				11
06	570 N	446	-0-	-124	-0-	446 2		N	-0-				11
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A	
01	40517 X	36371	-0-	-4146	-0-	36316 2	55 9	N	50	120	1		237
02	37903 X	27875	-0-	-10028	-0-	27838 2	37 9	N	34				271
03	40517 X	38857	-0-	-1660	-0-	38836 2	21 9	N	19				290
04	39210 X	38167	-0-	-1043	-0-	38131 2	36 9	N	33	114	1		209
05	39525 X	37171	-0-	-2354	-0-	37134 2	37 9	N	34				243
06	37590 X	28998	-0-	-8592	-0-	28974 2	24 9	N	22				265
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A	
01	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2880 2	4 9	N	4	10	1		37
02	3190 X	1722	-0-	-1468	-0-	1720 2	2 9	N	2				39
03	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	2939 2	1 9	N	1				40
04	3240 X	2711	-0-	-529	-0-	2709 2	2 9	N	2	8	1		34
05	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2435 2	2 9	N	2				36
06	2850 X	1916	-0-	-934	-0-	1915 2	1 9	N	1				37
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----  
DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	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  
-----

01	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9556	2	14	9	N	13	32	1		37
02	8381 X	4146	-0-	-4235	-0-	4140	2	6	9	N	5				42
03	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15406	2	9	9	N	8				50
04	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13172	2	12	9	N	11	40	1		21
05	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12311	2	12	9	N	11				32
06	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9171	2	8	9	N	7				39

-----  
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750  
-----

01	1302 N	928	-0-	-374	-0-	927	2	1	9	N	1	3	1		26
02	1218 N	587	-0-	-631	-0-	586	2	1	9	N	1				27
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-				27
04	900 N	754	-0-	-146	-0-	753	2	1	9	N	1	2	1		26
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1				27
06	930 N	517	-0-	-413	-0-	517	2			N	-0-				27

-----  
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469  
-----

01	992 N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1	3	1		8
02	928 N	553	-0-	-375	-0-	552	2	1	9	N	1				9
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1				10
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1	3	1		8
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1				9
06	1170 N	697	-0-	-473	-0-	696	2	1	9	N	1				10

-----  
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435  
-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876  
-----

01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-				-0-
02	2030 N	793	-0-	-1237	-0-	793	2			N	-0-				-0-
03	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-				-0-
04	1410 N	520	-0-	-890	-0-	520	2			N	-0-				-0-
05	837 N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-				-0-
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
Y BAR		WELL #: 1		RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HENRY, ALLYE		WELL #: 3		RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILLWORTH, SE (WILCOX 5700)		24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973										
SBR		WELL #: 164		RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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				
*07	DLQ G-10	863	-0-	863	863	89	1	774	3	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	764	-0-	764	1627	82	1	682	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	794	-0-	794	2421	102	1	692	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	518	-0-	518	2939	71	1	447	3	Y	-0-	-0-
11	2800 N	482	-0-	-2318	621	37	1	445	3	Y	-0-	-0-
*12	1236 N	615	-0-	-621	-0-	614	3	1	9	Y	1	1
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-	1
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	Y	1	2
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-	2
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-	2
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-	2
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-	2

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIO	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797									
HARLAN, R. K.		WELL #:	3FD	RRCID ->	071146	COMPL. DATE	01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	DLQ G-10	734	-0-	734	734	64 1	670 3	Y	-0-		-0-
*08	DLQ G-10	732	-0-	732	1466	65 1	667 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	642	-0-	642	2108	82 1	560 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	666	-0-	666	2774	91 1	574 3	Y	1		1
						1 9					
11	2800 N	386	-0-	-2414	360	29 1	357 3	Y	-0-		1
*12	1275 N	915	-0-	-360	-0-	913 3	2 9	Y	2		3
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 3	1 9	Y	1		4
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682 3	1 9	Y	1		5
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-		5
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		Y	-0-		5
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		Y	-0-		5
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		Y	-0-		5
-----											
HARLAN, R. K.		WELL #:	2	RRCID ->	071147	COMPL. DATE	01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	N/A
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	238 3	N	-0-		-0-
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	80 1	856 3	N	-0-		-0-
09	810 N	655	-0-	-155	-0-	84 1	571 3	N	-0-		-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	120 1	758 3	N	1		1
						1 9					
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	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		5
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		5
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		5
-----											
CALVERT, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	071635	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A
*07	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	173 1	1867 3	N	-0-		143
*08	1922 X	1648	-0-	-274	-0-	143 1	1505 3	N	-0-		143
09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	724 1	4905 3	N	-0-	76 7	67
10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	753 1	4786 3	N	-0-		67
11	3000 N	4834	-0-	1834	1834	371 1	4463 3	N	-0-		67
12	3011 X	1177	-0-	-1834	-0-	71 1	1106 3	N	-0-		67
01	1922 X	1249	-0-	-673	-0-	1249 3		N	-0-		67
02	1798 X	1616	-0-	-182	-0-	1616 3		N	-0-		67
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3		N	-0-		67
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-		67
05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		67
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		N	-0-		67
-----											
HARLAN, R. K.		WELL #:	5	RRCID ->	191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6340 - 6369
*07	1178 N	792	-0-	-386	-0-	84 1	708 3	N	-0-		-0-
*08	1116 N	811	-0-	-305	-0-	89 1	722 3	N	-0-		-0-
09	960 N	784	-0-	-176	-0-	101 1	683 3	N	-0-		-0-
10	961 N	564	-0-	-397	-0-	76 1	488 3	N	-0-		-0-
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	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-		-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797  
 HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

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

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

*07	806 N	670	-0-	-136	-0-	71	1	599	3	N	-0-		-0-
*08	651 N	185	-0-	-466	-0-	20	1	165	3	N	-0-		-0-
09	780 N	482	-0-	-298	-0-	61	1	421	3	N	-0-		-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
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	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-		-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-		-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-		-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	-0-		40
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-		40
09	1050 N	784	-0-	-266	-0-	102	1	682	3	N	-0-	30 7	10
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	128	1	816	3	N	-0-		10
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1243	3	N	-0-		10
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	48	1	756	3	N	-0-		10
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-		10
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-		10
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-		10
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-		10
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-		10
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-		10

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

*07	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-		-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-		-0-
02	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	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
CARNES		WELL #:	2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		3752 X	3752	-0-	-0-	346 1	3406 3	N	-0-			157
*08		3410 X	2713	-0-	-697	257 1	2456 3	N	-0-			157
09		3984 X	3984	-0-	-0-	513 1	3471 3	N	-0-	105 7		52
10		4464 X	2368	-0-	-2096	322 1	2046 3	N	-0-			52
11		4320 X	2710	-0-	-1610	208 1	2502 3	N	-0-			52
12		4464 X	3736	-0-	-728	224 1	3512 3	N	-0-			52
01		4731 X	4731	-0-	-0-	4731 3		N	-0-			52
02		4296 X	4296	-0-	-0-	4296 3		N	-0-			52
03		6150 X	6150	-0-	-0-	6150 3		N	-0-			52
04		4320 X	3797	-0-	-523	3797 3		N	-0-			52
05		4464 X	1837	-0-	-2627	1837 3		N	-0-			52
06		4320 X	2077	-0-	-2243	2077 3		N	-0-			52
-----												
CALVERT, J. H.		WELL #:	2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287	
*07		155 N	91	-0-	-64	8 1	83 3	N	-0-			32
*08		77 N	77	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-			32
09		150 N	94	-0-	-56	13 1	81 3	N	-0-	13 7		19
10		93 N	90	-0-	-3	12 1	78 3	N	-0-			19
11		90 N	78	-0-	-12	6 1	72 3	N	-0-			19
12		549 N	549	-0-	-0-	32 1	516 3	N	-0-			20
01		896 N	896	-0-	-0-	895 3	1 9	N	-0-			21
02		1157 N	1157	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			21
03		311 N	311	-0-	-0-	311 3		N	-0-			21
04		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-			21
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
HARLAN, R. K.		WELL #:	11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6171 - 6265	
*07		775 N	355	-0-	-420	30 1	325 3	N	-0-			-0-
*08		651 N	489	-0-	-162	43 1	446 3	N	-0-			-0-
09		540 N	431	-0-	-109	55 1	376 3	N	-0-			-0-
10		434 N	278	-0-	-156	38 1	240 3	N	-0-			-0-
11		540 N	180	-0-	-360	14 1	166 3	N	-0-			-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
03		917 N	917	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
04		720 N	710	-0-	-10	710 3		N	-0-			-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	589 N	507	-0-	-82	-0-	52	1	455	3	N	-0-		2
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	3	N	-0-		2
09	630 N	472	-0-	-158	-0-	61	1	411	3	N	-0-		2
10	620 N	336	-0-	-284	-0-	46	1	289	3	N	1		3
						1	9						
11	600 N	262	-0-	-338	-0-	20	1	242	3	N	-0-		3
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2		5
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	N	3		8
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1		9
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-		9
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	725	3	1	9	N	1		10
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-		10
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-		10

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

*07	186 N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	N	-0-		29
*08	310 N	76	-0-	-234	-0-	7	1	69	3	N	-0-		29
09	540 N	174	-0-	-366	-0-	23	1	151	3	N	-0-	10 7	19
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-		19
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		19
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-		19
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1		20
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3		23
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-		23
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2		25
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-		25
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1		26

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

*07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	304	1	3011	3	N	-0-		4
*08	2449 X	92	-0-	-2357	-0-	9	1	83	3	N	-0-		4
09	2370 X	2301	-0-	-69	-0-	295	1	2006	3	N	-0-		4
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	425	1	2701	3	N	9		13
						10	9						
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	215	1	2592	3	N	-0-		13
12	2449 X	1211	-0-	-1238	-0-	1211	3			N	-0-		13
01	2449 X	998	-0-	-1451	-0-	998	3			N	-0-		13
02	2291 X	1948	-0-	-343	-0-	1946	3	2	9	N	2		15
03	2449 X	1641	-0-	-808	-0-	1641	3			N	-0-		15
04	2370 X	1101	-0-	-1269	-0-	1100	3	1	9	N	1		16
05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-		16
06	2010 X	1139	-0-	-871	-0-	1138	3	1	9	N	1		17

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797  
 TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

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
*07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	49 1	509 3	N	-0-		35
*08		434 N	331	-0-	-103	-0-	30 1	301 3	N	-0-		35
09		480 N	149	-0-	-331	-0-	18 1	123 3	N	7		42
							8 9					
10		651 N	138	-0-	-513	-0-	19 1	119 3	N	-0-		42
11		1627 N	1627	-0-		-0-	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		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	351 1	962 3	N	-0-		42
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	362 1	810 3	N	-0-		42
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	351 1	560 3	N	-0-		42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

*07		992 N	229	-0-	-763	-0-	19 1	210 3	N	-0-		32
08		0 N	-0-	-0-		-0-			N	-0-		32
09		750 N	198	-0-	-552	-0-	26 1	172 3	N	-0-	28 7	4
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	75 1	481 3	N	-0-		4
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18 1	213 3	N	-0-		4
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		4
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		4
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350 3	1 9	N	1		5
03		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 3		N	-0-		5
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		5
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		5
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		5

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

*07		1178 N	561	-0-	-617	-0-	48 1	513 3	N	-0-		-0-
*08		1147 N	568	-0-	-579	-0-	50 1	518 3	N	-0-		-0-
09		1020 N	683	-0-	-337	-0-	88 1	595 3	N	-0-		-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	97 1	622 3	N	1		1
							1 9					
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	68 1	809 3	N	-0-		1
12		713 N	668	-0-	-45	-0-	666 3	2 9	N	2		3
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089 3	1 9	N	1		4
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1164 3	1 9	N	1		5
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		5
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		5
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-		5
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-		5

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	102 1	895 3	N	-0-		-0-
*08		899 N	814	-0-	-85	-0-	87 1	727 3	N	-0-		-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	126 1	850 3	N	-0-		-0-
10		899 N	529	-0-	-370	-0-	72 1	457 3	N	-0-		-0-
11		870 N	329	-0-	-541	-0-	26 1	303 3	N	-0-		-0-
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-		-0-
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		2333 N	2333	-0-	-0-	243 1	2090 3		N	-0-			-0-
*08		2542 N	2206	-0-	-336	238 1	1968 3		N	-0-			-0-
09		2460 N	2148	-0-	-312	277 1	1871 3		N	-0-			-0-
10		2542 N	2049	-0-	-493	278 1	1771 3		N	-0-			-0-
11		2460 N	1895	-0-	-565	146 1	1749 3		N	-0-			-0-
12		2417 N	2417	-0-	-0-	2417 3			N	-0-			-0-
01		2046 N	1909	-0-	-137	1909 3			N	-0-			-0-
02		2093 N	2093	-0-	-0-	2093 3			N	-0-			-0-
03		2760 N	2760	-0-	-0-	2760 3			N	-0-			-0-
04		2919 N	2919	-0-	-0-	2919 3			N	-0-			-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	2485 3			N	-0-			-0-
06		2500 N	2500	-0-	-0-	2500 3			N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251760	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6252 - 6343
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		13	RRCID ->	254230	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6348 - 6403
*07	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	145 1	1255 3		N	-0-		12
*08	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	149 1	1238 3		N	-0-		12
09	1560 N	1293	-0-	-267	-0-	166 1	1127 3		N	-0-		12
10	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	202 1	1285 3		N	3		15
						3 9						
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	-0-	-0-	-1230	-0-				N	1		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		21

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797											
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259992	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6271 - 6542	
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
*07	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	7 3	Y	10	33	1		14
*08	DLQ G-10	137	-0-	137	156	11 9	95 3	Y	27	13	1		28
09	DLQ G-10	95	-0-	95	251	12 1	57 3	Y	26	25	1		29
10	DLQ G-10	563	-0-	563	814	30 9	457 3	Y	31	25	1		35
*11	814 N	-0-	-0-	-814	-0-	9 1		Y	10	25	1		20
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 9	13 9	Y	12				32
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	34 9	76 9	Y	69	62	1		39
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	72 1	7 9	Y	6	25	1		20
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34 9	3 9	Y	3				23
04	390 N	177	-0-	-213	-0-		3 9	Y	3				26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				28
-----													
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	260006	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6239 - 6505	
*07	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1 1	9 3	Y	6	41	1		14
*08	DLQ G-10	316	-0-	316	333	7 9	255 3	Y	27	14	1		27
09	DLQ G-10	271	-0-	271	604	31 1	225 3	Y	12	12	1		27
10	DLQ G-10	59	-0-	59	663	30 9	36 3	Y	15	12	1		30
*11	692 N	29	-0-	-663	-0-	33 1	21 3	Y	5	12	1		23
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	13 9		Y					
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	6 1	7 9	Y	6				29
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	17 9	39 9	Y	35	44	1		20
03	1054 N	895	-0-	-159	-0-	2 1	3 9	Y	3	13	1		10
04	1020 N	402	-0-	-618	-0-	6 9	1 9	Y	1				11
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17 9	2 9	Y	2				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9	Y	1				14
								Y	-0-				14
-----													
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261622	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6344 - 6418	
*07	DLQ G-10	1778	-0-	1778	1778	1 1	1585 3	Y	13	48	1		14
*08	DLQ G-10	1401	-0-	1401	3179	14 9	1227 3	Y	27	14	1		27
09	DLQ G-10	1444	-0-	1444	4623	144 1	1185 3	Y	76	74	1		29
10	DLQ G-10	1610	-0-	1610	6233	30 9	1304 3	Y	92	74	1		47
11	2800 N	164	-0-	-2636	3597	84 9	121 3	Y	30	74	1		3
12	3100 N	2342	-0-	-758	2839	101 9		Y					
01	3100 N	2713	-0-	-387	2452	10 1	40 9	Y	36				39
02	2900 N	1855	-0-	-1045	1407	33 9	229 9	Y	208	130	1		117
03	3100 N	2092	-0-	-1008	399	205 1	22 9	Y	20	76	1		61
04	2340 N	904	-0-	-1436	-0-	101 9	8 9	Y	7				68
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10 1	10 9	Y	9				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33 9	3 9	Y	3				80
								Y	3				83

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 263312	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6305 -	6577		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	DLQ	G-10	4723	-0-	4723	4723	462 1	4247 3	Y	13	40 1	11
							14 9					
*08	DLQ	G-10	4266	-0-	4266	8989	430 1	3806 3	Y	27	14 1	24
							30 9					
09	DLQ	G-10	4265	-0-	4265	13254	541 1	3668 3	Y	51	50 1	25
							56 9					
10	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	17626	585 1	3719 3	Y	62	49 1	38
							68 9					
*11	21508	X	3882	-0-	-17626	-0-	297 1	3563 3	Y	20	50 1	8
							22 9					
12	1953	X	520	-0-	-1433	-0-	494 3	26 9	Y	24		32
01	1953	X	893	-0-	-1060	-0-	740 3	153 9	Y	139	93 1	78
02	1827	X	803	-0-	-1024	-0-	788 3	15 9	Y	14	51 1	41
03	1953	X	790	-0-	-1163	-0-	786 3	4 9	Y	4		45
04	1890	X	822	-0-	-1068	-0-	814 3	8 9	Y	7		52
05	899	X	656	-0-	-243	-0-	653 3	3 9	Y	3		55
06	870	X	607	-0-	-263	-0-	606 3	1 9	Y	1		56

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271820	COMPL. DATE 07/29/2013	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6724 -	12278		
*07	930	N	52	-0-	-878	-0-	3 1	35 3	N	13	23 1	4
							14 9					
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	27	12 1	19
							30 9					
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	1 1	8 3	N	26	25 1	20
							29 9					
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	31	25 1	26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	10	25 1	11
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	292 1	1930 3	N	10		21
							11 9					
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	339 1	1539 3	N	64	49 1	36
							70 9					
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	339 1	1778 3	N	7	24 1	19
							8 9					
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	362 1	1149 3	N	3		22
							3 9					
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	316 1	886 3	N	3		25
							3 9					
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	362 1	711 3	N	1		26
							1 9					
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	351 1	655 3	N	1		27
							1 9					

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2604 X	1973	-0-	-631	-0-	1961 3	12 9	Y	30
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2871 3	10 9	Y	39
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3105 3	29 9	Y	16
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3119 3	17 9	Y	31
05	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6695 3	1 9	Y	32
06	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758 3		Y	32
-----									
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126	
01	2077 X	552	-0-	-1525	-0-	552 3		Y	15
02	2639 X	2477	-0-	-162	-0-	2457 3	20 9	Y	33
03	2821 X	2491	-0-	-330	-0-	2470 3	21 9	Y	13
04	2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	1356 3		Y	13
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	13
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	13
-----									
CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125	
01	5704 X	3631	-0-	-2073	-0-	3624 3	7 9	Y	48
02	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7031 3	51 9	Y	94
03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6465 3	44 9	Y	32
04	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5743 3	25 9	Y	55
05	5704 X	597	-0-	-5107	-0-	596 3	1 9	Y	56
06	5520 X	39	-0-	-5481	-0-	39 3		Y	56
-----									
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
AGERON ENERGY, LLC		008625							
DH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY				085408									
DILWORTH		WELL #:		1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	11 1	865 3	N	205	215 1		276
							51 4	226 9					
02		571 X	571	-0-	-0-	-0-	6 1	462 3	N	94	160 1		210
							103 9						
03		231 X	231	-0-	-0-	-0-	15 3	39 4	N	161	150 1		221
							177 9						
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	33 3	47 4	N	179	235 1		165
							197 9						
*05		358 X	358	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N	282	180 1		267
							310 9						
06		169 X	169	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	120	180 1		207
							132 9						
-----													
EDWARDS		WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		226 X	226	-0-	-0-	-0-	109 3	117 9	Y	106	24 0	82 1	-0-
02		293 X	293	-0-	-0-	-0-	205 3	52 4	Y	33	33 0		-0-
							36 9						
*03		189 X	189	-0-	-0-	-0-	77 3	57 4	Y	50	50 0		-0-
							55 9						
04		421 X	421	-0-	-0-	-0-	4 1	351 3	Y	60	60 0		-0-
							66 9						
*05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	4 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
06		255 X	255	-0-	-0-	-0-	13 3	242 9	Y	220	220 0		-0-
-----													
DILWORTH		WELL #:		2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		554 X	554	-0-	-0-	-0-	2 1	161 3	N	290	267 1		133
							72 4	319 9					
02		198 X	198	-0-	-0-	-0-	16 3	182 9	N	165	150 1		148
03		292 X	292	-0-	-0-	-0-	33 3	49 4	N	191	189 1		150
							210 9						
04		325 X	325	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	206	204 1		152
							56 4	227 9					
*05		288 X	288	-0-	-0-	-0-	22 3	266 9	N	242	232 1		162
06		125 X	125	-0-	-0-	-0-	37 3	88 9	N	80			242
-----													
GLADYS WHEELER A		WELL #:		3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 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
01		620 N	510	-0-	-110	-0-	6 1	482 3	N	16	164 1		55
							4 4	18 9					
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	2 1	132 3	N	358	332 1		81
							394 9						
*03		682 N	660	-0-	-22	-0-	3 1	216 3	N	323	256 1		148
							86 4	355 9					
04		480 N	266	-0-	-214	-0-	4 1	249 3	N	10	82 1		76
							2 4	11 9					
*05		558 N	381	-0-	-177	-0-	2 1	112 3	N	243	197 1		122
							267 9						
06		570 N	306	-0-	-264	-0-	2 1	168 3	N	124	137 1		109
							136 9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	3 1	210 3	N	155	198 1		145	
						171 9							
02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	2 1	176 3	N	104	79 1		170	
						114 9							
*03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	10 1	672 3	N	130	198 1		102	
						143 9							
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	16 1	1089 3	N	177	147 1		132	
						195 9							
*05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	19 1	1318 3	N	162	151 1		143	
						178 9							
06	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	23 1	1721 3	N	96	107 1		132	
						106 9							

-----  
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071  
-----

01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	314 3	36 4	Y	143	157 1		70
						157 9						
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	404 3	147 9	Y	134	81 1		123
						157 9						
*03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	7 1	496 3	Y	122	168 1		77
						31 4	134 9					
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	11 1	778 3	Y	249	193 1		133
						67 4	274 9					
*05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	12 1	822 3	Y	308	198 1		243
						339 9						
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	9 1	675 3	Y	177	274 1		146
						195 9						

-----  
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773  
-----

01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	50 1	3922 3	Y	7	69 1		-0-
						3 4	8 9					
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	61 1	4368 3	Y	93	93 1		-0-
						102 9						
*03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	56 1	3886 3	Y	106	69 1		37
						50 4	117 9					
04	3840 X	56	-0-	-3784	-0-	1 1	55 3	Y	-0-			37
						437 1	29829 3	Y	554	534 1		57
*05	30875 X	30875	-0-	-0-	-0-	609 9						
						226 1	17056 3	Y	255	247 1		65
						281 9						

-----  
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049  
-----

01	465 X	452	-0-	-13	-0-	314 3	10 4	Y	116	136 1		57
						128 9						
02	783 N	534	-0-	-249	-0-	404 3	130 9	Y	118	66 1		109
						7 1	496 3	Y	185	177 1		117
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	16 4	204 9					
*04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	117 1		-0-
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
06	690 N	417	-0-	-273	-0-	4 1	327 3	Y	78	14 1		64
						86 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #: 4H		RRCID -> 267739		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11945 - 16096					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
						244	9								
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	234	218	1		61
						257	9								
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	N	77	74	1		64
						52	4	85	9						
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	556	3	N	142	100	1		106
						156	9								
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	7	1	492	3	N	185	241	1		50
						204	9								

DILWORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11734 - 16876					
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024															

SCARBOROUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13329 - 18011					
01	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	19	1	1510	3	N	-0-				50
02	1711 X	1188	-0-	-523	-0-	16	1	1172	3	N	-0-				50
*03	992 X	257	-0-	-735	-0-	3	1	245	3	N	-0-				50
						9	4								
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	55	1	3762	3	N	15				65
						4	4	17	9						
*05	1519 X	581	-0-	-938	-0-	8	1	561	3	N	11				76
						12	9								
06	1470 X	623	-0-	-847	-0-	8	1	613	3	N	2				78
						2	9								

HOUSE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 12719		PERF.13130 - 16537					
01	4619 X	4004	-0-	-615	-0-	50	1	3936	3	N	-0-	175	1		37
						18	4								
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	32	1	2321	3	N	128	105	1		60
						141	9								
*03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	37	1	2536	3	N	117	99	1		78
						129	9								
04	3870 X	574	-0-	-3296	-0-	8	1	556	3	N	-0-				78
						10	4								
*05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	122	1	8212	3	N	-0-				78
06	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	184	1	13843	3	N	-0-				78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL	DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	283	-0-	283	283	5	3	45	4	N	212	212	1	-0-
						233	9							
*08	T. A.	150	-0-	150	433	1	1	30	3	N	90	90	1	-0-
						20	4	99	9					
09	T. A.	526	-0-	526	959	2	1	128	3	N	360	198	1	162
						396	9							
10	T. A.	135	-0-	135	1094	1	1	97	3	N	34	108	1	88
						37	9							
11	1605 X	511	-0-	-1094	-0-	5	1	364	3	N	129	104	1	113
						142	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	146	1	72
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	88	20	1	140
02	493 N	152	-0-	-341	-0-	33	3	119	9	N	108	165	1	83
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	126	67	1	142
						139	9							
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	N	119	101	1	160
						131	9							
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	N	123	205	1	78
						135	9							
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	1	1	104	3	N	111	74	1	115
						122	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL	DEPTH 12048	PERF.12141	- 16788		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		157
06	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			
01	3720 X	3093	-0-	-627	-0-	38	1	2982	3	Y	51	45	1	50
						17	4	56	9					
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	32	1	2309	3	Y	-0-			50
						40	4							
*03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	35	1	2420	3	Y	128	95	1	83
						141	9							
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	41	1	2777	3	Y	77	137	1	23
						85	9							
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	Y	5			28
						6	9							
06	690 N	40	-0-	-650	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			28





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
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		
-----												
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
-----												
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
-----												
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	3 1	218 3	N	147	121 1	165	
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	37 4	162 9	N	46	119 1	92	
*03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	13 1	959 3	N	106	89 1	109	
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	51 9	117 9	N	150	161 1	98	
*05	83 X	83	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3	N	5		103	
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	27 4	165 9	N	169	174 1	98	
-----												
BROWN-DYKE UNIT 3												
-----												
01	3100 N	5309	-0-	2209	2209	1 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-	
04	2040 X	704	-0-	-1336	-0-	14 4	694 3	Y	-0-		-0-	
*05	2108 X	556	-0-	-1552	-0-	10 1	548 3	Y	-0-		-0-	
06	2040 X	484	-0-	-1556	-0-	8 1	478 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BROWN-DYKE UNIT 3												
-----												
01	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	256 1	20118 3	Y	1	205 1	150	
02	14761 X	12074	-0-	-2687	-0-	1 9	11909 3	Y	-0-	43 1	107	
*03	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	165 1	18334 3	Y	153	148 1	112	
04	15270 X	14246	-0-	-1024	-0-	260 1	14039 3	Y	-0-	77 1	35	
*05	15779 X	11914	-0-	-3865	-0-	168 9	11525 3	Y	200	129 1	106	
06	15270 X	12467	-0-	-2803	-0-	207 1	12131 3	Y	158	147 1	117	
-----												
DILWORTH												
-----												
01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	162 1	136 9	N	124	124 1	-0-	
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	174 9	167 9	N	152	152 1	-0-	
*03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1204 3	1035 3	N	137	20 0	117 1	
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	14 1	872 3	N	176	176 1	-0-	
*05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	151 9	534 3	N	55	8 0	47 1	
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	13 1	1121 3	N	161	161 1	-0-	
-----												

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2666 X	1693	-0-	-973	-0-	21 1	1457 3	Y	195	179 1		61
						215 9						
*11	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	28 1	1964 3	Y	258	214 1		105
						284 9						
*12	2666 X	9	-0-	-2657	-0-	8 3	1 9	Y	1	106 1		-0-
01	2666 X	1376	-0-	-1290	-0-	14 1	1147 3	Y	195	186 1		9
						215 9						
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	26 1	1876 3	Y	310	302 1		17
						341 9						
*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					
*05	3100 N	3609	-0-	509	509	48 1	3272 3	Y	263	227 1		49
						289 9						
06	3000 N	4269	-0-	1269	1778	50 1	3780 3	Y	399	346 1		102
						439 9						

-----  
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032  
-----

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-
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8 1	554 3	Y	-0-			-0-
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	7 1	555 3	Y	-0-			-0-

-----  
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853  
-----

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						
*05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	12 3	304 9	N	276	279 1		187
06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	1 1	83 3	N	100	139 1		148
						110 9						

-----  
WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768  
-----

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	20 1	1172 3	Y	64	64	1	-0-
08	1271 N	875	-0-	-396	-0-	70 9	861 3	Y	-0-			-0-
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	14 1	1112 3	Y	118			118
*10	1240 N	805	-0-	-435	-0-	17 1	130 9					
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	10 1	684 3	Y	101	156	1	63
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	111 9	865 3	Y	129	112	1	80
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12 1	1251 3	Y	88	87	1	81
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	142 9	961 3	Y	96	89	1	88
*03	1364 N	767	-0-	-597	-0-	16 1	992 3	Y	157	101	1	144
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	97 9	756 3	Y	-0-	74	1	70
*05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	12 1	1023 3	Y	87	105	1	52
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	106 9	1218 3	Y	150	102	1	100
						173 9	920 3	Y	134			234
						11 1						
						15 1						
						96 9						
						18 1						
						165 9						
						13 1						
						147 9						

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	9 1	680 3	N	197	234	1	22
02	812 N	520	-0-	-292	-0-	217 9	346 3	N	154	139	1	37
*03	837 N	674	-0-	-163	-0-	5 1	502 3	N	150	172	1	15
04	870 N	698	-0-	-172	-0-	169 9	519 3	N	155	128	1	42
*05	558 N	492	-0-	-66	-0-	7 1	362 3	N	114	117	1	39
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	165 9	412 3	N	108	114	1	33
						171 9						
						5 1						
						125 9						
						5 1						
						119 9						

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		Y	-0-			239
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		Y	-0-			239
*03	961 N	870	-0-	-91	-0-	12 1	858 3	Y	-0-			239
04	1050 N	877	-0-	-173	-0-	13 1	864 3	Y	-0-			239
*05	1023 N	966	-0-	-57	-0-	14 1	952 3	Y	-0-			239
06	840 N	533	-0-	-307	-0-	7 1	526 3	Y	-0-			239

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			73
02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			73
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			73
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			73
*05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	2 1	140 3	N	-0-			73
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	N	-0-			73



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	53 1	3093 3	Y	579	579 1			-0-
						637 9							
*08	3100 X	3042	-0-	-58	-0-	44 1	2624 3	Y	340	340 1			-0-
						374 9							
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	36 1	2462 3	Y	570	395 1			175
						627 9							
10	3100 X	1835	-0-	-1265	-0-	22 1	1482 3	Y	301	324 1			152
						331 9							
11	3000 X	2217	-0-	-783	-0-	28 1	1943 3	Y	224	175 1			201
						246 9							
12	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	28 1	2186 3	Y	419	486 1			134
						461 9							
01	3100 X	2303	-0-	-797	-0-	23 1	1778 3	Y	456	419 1			171
						502 9							
02	2900 X	1722	-0-	-1178	-0-	19 1	1392 3	Y	283	312 1			142
						311 9							
*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							
*05	2666 X	158	-0-	-2508	-0-	2 1	110 3	Y	42	91 1			30
						46 9							
06	2160 N	1844	-0-	-316	-0-	20 1	1505 3	Y	290	175 1			145
						319 9							

-----  
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939  
-----

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							
*05	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	169 1	11598 3	N	58	76 1			42
						64 9							
06	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	164 1	12256 3	N	49				91
						54 9							

-----  
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968  
-----

01	3038 X	1856	-0-	-1182	-0-	1834 3	15 4	Y	6	17 1			5
						7 9							
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3740 3	145 9	Y	132	65 1			72
*03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	21 1	1496 3	Y	78	112 1			38
						86 9							
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	56 1	3805 3	Y	125	78 1			85
						138 9							
*05	4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	32 1	2176 3	Y	39	80 1			44
						43 9							
06	4020 X	120	-0-	-3900	-0-	2 1	118 3	Y	-0-				44



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
			WELL #:	6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11926	- 17124				
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
01	2263 N	1295	-0-	-968	-0-	13 1	1029 3	N	230	281 1			26
02	1450 N	877	-0-	-573	-0-	253 9	635 3	N	212	187 1			51
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	233 9	1070 3	N	257	282 1			26
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	16 1	1080 3	N	272	225 1			73
*05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	283 9	967 3	N	262	246 1			89
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	14 1	1126 3	N	244	259 1			74
						299 9							
						288 9							
						15 1							
						268 9							
-----													
FORREST WHEELER 'B'			WELL #:	8H	RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 11833	PERF.12035	- 17283				
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y	-0-				637
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	764 3		Y	-0-				637
*03	930 N	699	-0-	-231	-0-	10 1	689 3	Y	-0-				637
04	870 N	271	-0-	-599	-0-	4 1	267 3	Y	-0-				637
*05	806 N	623	-0-	-183	-0-	9 1	614 3	Y	-0-				637
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	7 1	505 3	Y	-0-				637
-----													
FORREST WHEELER 'B'			WELL #:	9H	RRCID -> 275142	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 11679	PERF.12036	- 17377				
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-				167
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		Y	-0-				167
*03	961 N	884	-0-	-77	-0-	13 1	871 3	Y	-0-				167
04	1110 X	815	-0-	-295	-0-	12 1	803 3	Y	-0-				167
*05	1147 X	896	-0-	-251	-0-	13 1	883 3	Y	-0-				167
06	870 N	490	-0-	-380	-0-	6 1	484 3	Y	-0-				167
-----													
FORREST WHEELER 'B'			WELL #:	13H	RRCID -> 275158	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12126	PERF.12100	- 17154				
*07	1116 N	807	-0-	-309	-0-	517 3	290 9	Y	264	264 1			-0-
*08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1295 3	677 9	Y	615	615 1			-0-
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	1113 3	1141 9	Y	1037	846 1			191
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	713 3	678 9	Y	616	723 1			84
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1018 3	980 9	Y	891	843 1			132
12	2139 N	1860	-0-	-279	-0-	1103 3	757 9	Y	688	666 1			154
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1180 3	679 9	Y	617	643 1			128
02	1943 N	1651	-0-	-292	-0-	904 3	747 9	Y	679	657 1			150
*03	1860 N	1487	-0-	-373	-0-	13 1	912 3	Y	511	549 1			112
						562 9							
04	1800 N	1300	-0-	-500	-0-	12 1	812 3	Y	433	480 1			65
						476 9							
*05	1767 N	1475	-0-	-292	-0-	13 1	902 3	Y	509	497 1			77
						560 9							
06	1440 N	1074	-0-	-366	-0-	7 1	498 3	Y	517	537 1			57
						569 9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	757	1	1119	3	Y	272	299	1	80
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	299	9	802	1	Y	284	281	1	83
*03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	312	9	880	1	Y	278	290	1	71
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	306	9	908	1	Y	380	300	1	151
*05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	418	9	864	1	Y	383	380	1	154
06	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	421	9	214	1	Y	195	258	1	91
						215	9							
DILWORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863				
01	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	524	1	628	3	Y	641	591	1	250
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	705	9	687	1	Y	734	630	1	354
*03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	807	9	860	1	Y	994	1150	1	198
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	1093	9	823	1	Y	765	737	1	226
*05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	842	9	796	1	Y	727	683	1	270
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	800	9	772	1	Y	930	818	1	382
						1023	9							
DILWORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843				
01	2790 X	1353	-0-	-1437	-0-	705	1	597	3	Y	46	35	1	18
02	1711 N	1247	-0-	-464	-0-	51	9	534	1	Y	44	41	1	21
*03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	48	9	726	1	Y	40	53	1	8
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	44	9	712	1	Y	40	36	1	12
*05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	44	9	752	1	Y	33	33	1	12
06	2370 N	1738	-0-	-632	-0-	36	9	686	1	Y	52	43	1	21
						57	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GLADYS WHEELER A		WELL #:		9H	RRCID -> 276989	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 12075	PERF.12070	- 17981				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	7533 X	2547	-0-	-4986	-0-	294 1	1923 3	N	300	300 1		-0-	
						330 9							
*09	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	1025 1	9704 3	N	1642	1574 1		68	
						1806 9							
10	7533 X	5582	-0-	-1951	-0-	935 1	3843 3	N	731	704 1		95	
						804 9							
*11	7290 X	2669	-0-	-4621	-0-	395 1	1603 3	N	601	563 1		133	
						10 4							
*12	7533 X	256	-0-	-7277	-0-	25 1	189 3	N	38	166 1		5	
						42 9							
01	7533 X	1107	-0-	-6426	-0-	89 1	440 3	N	525	457 1		73	
						578 9							
02	7047 X	3228	-0-	-3819	-0-	201 1	2526 3	N	455	498 1		30	
						501 9							
*03	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	1025 1	8301 3	N	1206	1066 1		170	
						1327 9							
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	713 1	4713 3	N	551	628 1		93	
						606 9							
*05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	317 1	3485 3	N	393	420 1		66	
						70 4							
06	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	822 1	8481 3	N	1016	1012 1		70	
						45 4							

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277308	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11896	- 15769			
*07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	173 1	4760 3	Y	300	300 1		-0-
						330 9						
*08	5115 X	2414	-0-	-2701	-0-	83 1	2173 3	Y	133	133 1		-0-
						12 4						
09	4950 X	1997	-0-	-2953	-0-	63 1	1653 3	Y	255	136 1		119
						281 9						
10	5115 X	2568	-0-	-2547	-0-	131 1	2310 3	Y	115	148 1		86
						127 9						
11	4950 X	4649	-0-	-301	-0-	142 1	4134 3	Y	339	259 1		166
						373 9						
12	5115 X	2604	-0-	-2511	-0-	85 1	2343 3	Y	160	229 1		97
						176 9						
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	97 1	4645 3	Y	230	225 1		102
						253 9						
02	4495 X	2914	-0-	-1581	-0-	96 1	2618 3	Y	182	220 1		64
						200 9						
*03	4805 X	3275	-0-	-1530	-0-	168 1	2859 3	Y	213	149 1		128
						14 4						
04	4830 X	1139	-0-	-3691	-0-	47 1	1002 3	Y	82	159 1		51
						90 9						
*05	4991 X	1596	-0-	-3395	-0-	38 1	1484 3	Y	67	94 1		24
						74 9						
06	4830 X	3591	-0-	-1239	-0-	174 1	3183 3	Y	213	119 1		118
						234 9						

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		11H	RRCID -> 277532	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11387	- 17316			
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	298	298 0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4712 X	2520	-0-	-2192	-0-	410	1	1701	3	N	363	363	0	-0-
						10	4	399	9					
02	4553 X	4256	-0-	-297	-0-	491	1	3055	3	N	645	645	0	-0-
						710	9							
*03	4867 X	3140	-0-	-1727	-0-	575	1	2214	3	N	304	272	0	32 1 -0-
						17	4	334	9					
04	4710 X	3560	-0-	-1150	-0-	658	1	2178	3	N	656	656	0	-0-
						2	4	722	9					
*05	4867 X	2435	-0-	-2432	-0-	452	1	1463	3	N	473	473	0	-0-
						520	9							
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	704	1	3083	3	N	1302	1302	0	-0-
						1432	9							
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885				
01	4712 X	3212	-0-	-1500	-0-	431	1	1879	3	N	801	801	0	-0-
						21	4	881	9					
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	516	1	3383	3	N	1423	1423	0	-0-
						1565	9							
*03	4712 X	3659	-0-	-1053	-0-	604	1	2360	3	N	600	533	0	67 1 -0-
						35	4	660	9					
04	4560 X	2419	-0-	-2141	-0-	439	1	1414	3	N	514	514	0	-0-
						1	4	565	9					
*05	4712 X	1289	-0-	-3423	-0-	240	1	763	3	N	260	260	0	-0-
						286	9							
06	4560 X	2759	-0-	-1801	-0-	374	1	1635	3	N	682	682	0	-0-
						750	9							
GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156				
*08	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	733	1	7852	3	N	945	945	1	-0-
						1040	9							
*09	6330 X	136	-0-	-6194	-0-	6	1	122	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
10	6541 X	2	-0-	-6539	-0-	1	1	1	9	N	1	1	1	-0-
*11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	392	1	6247	3	N	571	444	1	127
						203	4	628	9					
*12	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	683	1	7429	3	N	998	990	1	135
						1098	9							
01	6541 X	4626	-0-	-1915	-0-	390	1	3738	3	N	453	525	1	63
						498	9							
02	6119 X	3660	-0-	-2459	-0-	413	1	2717	3	N	482	513	1	32
						530	9							
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	32	1	-0-
04	6330 X	4067	-0-	-2263	-0-	314	1	3472	3	N	255	212	1	43
						281	9							
*05	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	677	1	6662	3	N	724	645	1	122
						158	4	796	9					
06	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	893	1	9361	3	N	1022	1074	1	70
						30	4	1124	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	502	-0-	-428	-0-	196	3	306	9	N	278	214	1	441
02	667 N	332	-0-	-335	-0-	220	3	112	9	N	102	259	1	284
*03	558 N	199	-0-	-359	-0-	3	1	196	3	N	-0-			284
04	480 N	254	-0-	-226	-0-	1	1	73	3	N	164	155	1	293
						180	9							
*05	341 N	238	-0-	-103	-0-	11	3	227	9	N	206	215	1	284
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	76	137	1	223
						84	9							

DILWORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767				
*07	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	28	1	1630	3	N	252	252	1	-0-
						277	9							
*08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	27	1	1605	3	N	169	169	1	-0-
						186	9							
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	3	N	286	198	1	88
						315	9							
10	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	3	N	226	200	1	114
						249	9							
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	N	74	122	1	66
						81	9							
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	14	1	1078	3	N	171	182	1	55
						188	9							
01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	17	1	1299	3	N	300	242	1	113
						330	9							
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	N	171	198	1	86
						188	9							
*03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	3	N	217	228	1	75
						239	9							
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	10	1	705	3	N	122	159	1	38
						134	9							
*05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	N	174	87	1	125
						191	9							
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	8	1	587	3	N	104	177	1	52
						114	9							

DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535				
*07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	58	1	3348	3	N	495	495	1	-0-
						545	9							
*08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	41	1	2472	3	N	222	222	1	-0-
						244	9							
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	35	1	2355	3	N	383	265	1	118
						421	9							
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	34	1	2316	3	N	354	293	1	179
						389	9							
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	25	1	1767	3	N	123	192	1	110
						135	9							
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	21	1	1593	3	N	218	258	1	70
						240	9							
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	17	1	1324	3	N	251	227	1	94
						276	9							
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1164	3	N	172	180	1	86
						189	9							
*03	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	21	1	1451	3	N	270	262	1	94
						297	9							
04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	19	1	1298	3	N	189	224	1	59
						208	9							
*05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	746	3	N	256	131	1	184
						282	9							
06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	22	1	1627	3	N	239	303	1	120
						263	9							









OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M O	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
*07	38409 X	22895	-0-	-15514	-0-	304 1 4200 9	18391 3	N	3818	3704 0	114 1	-0-
*08	27249 X	22141	-0-	-5108	-0-	284 1 3934 9	17923 3	N	3576	3496 0	80 1	-0-
09	25680 X	21185	-0-	-4495	-0-	242 1 3573 9	17370 3	N	3248	3178 0	70 1	-0-
10	21669 X	19111	-0-	-2558	-0-	210 1 3576 9	15325 3	N	3251	3251 0		-0-
11	22140 X	17561	-0-	-4579	-0-	187 1 3281 9	14093 3	N	2983	2983 0		-0-
12	22878 X	17030	-0-	-5848	-0-	172 1 3012 9	13846 3	N	2738	2571 0	167 1	-0-
01	22134 X	15065	-0-	-7069	-0-	144 1 2922 9	11999 3	N	2656	2583 0	73 1	-0-
02	20474 X	14643	-0-	-5831	-0-	160 1 2417 9	12066 3	N	2197	2133 0	64 1	-0-
*03	19096 X	13673	-0-	-5423	-0-	147 1 2815 9	10711 3	N	2559	2514 0	45 1	-0-
04	17550 X	11499	-0-	-6051	-0-	125 1 2507 9	8867 3	N	2279	2240 0	39 1	-0-
*05	17019 X	13485	-0-	-3534	-0-	154 1 2483 9	10848 3	N	2257	2235 0	22 1	-0-
06	15150 X	9828	-0-	-5322	-0-	48 1 6063 9	3717 3	N	5512	5512 0		-0-

DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

*07	25110 X	16377	-0-	-8733	-0-	221 1 2558 9	13598 3	N	2325	2253 0	72 1	-0-
*08	18073 X	14434	-0-	-3639	-0-	190 1 2219 9	12025 3	N	2017	1972 0	45 1	-0-
09	17490 X	13253	-0-	-4237	-0-	153 1 2059 9	11041 3	N	1872	1832 0	40 1	-0-
10	15841 X	13256	-0-	-2585	-0-	145 1 2363 9	10748 3	N	2148	2148 0		-0-
11	15840 X	11779	-0-	-4061	-0-	123 1 2212 9	9444 3	N	2011	2011 0		-0-
12	16368 X	11876	-0-	-4492	-0-	117 1 2189 9	9570 3	N	1990	1869 0	121 1	-0-
01	14446 X	10580	-0-	-3866	-0-	100 1 2008 9	8472 3	N	1825	1775 0	50 1	-0-
02	12818 X	9153	-0-	-3665	-0-	93 1 1769 9	7291 3	N	1608	1561 0	47 1	-0-
*03	13268 X	9197	-0-	-4071	-0-	97 1 1887 9	7213 3	N	1715	1684 0	31 1	-0-
04	11790 X	7427	-0-	-4363	-0-	80 1 1649 9	5698 3	N	1499	1474 0	25 1	-0-
*05	11873 X	9053	-0-	-2820	-0-	106 1 1507 9	7440 3	N	1370	1357 0	13 1	-0-
06	10230 X	2353	-0-	-7877	-0-	24 1 477 9	1852 3	N	434	434 0		-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
STS C-STS NORTH 13			WELL #: 13H		RRCID -> 293191				COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	65379 X	49813	-0-	-15566	-0-	684	1	43826	3	N	4821	4811	0	10 1 -0-	
						5303	9								
*08	59148 X	42883	-0-	-16265	-0-	562	1	37484	3	N	4397	4397	0	-0-	
						4837	9								
09	52800 X	39933	-0-	-12867	-0-	470	1	35162	3	N	3910	3861	0	49 1 -0-	
						4301	9								
10	45787 X	37790	-0-	-7997	-0-	442	1	33189	3	N	3781	3738	0	43 1 -0-	
						4159	9								
11	48210 X	37566	-0-	-10644	-0-	413	1	32633	3	N	4109	4075	0	34 1 -0-	
						4520	9								
12	49817 X	36548	-0-	-13269	-0-	390	1	32243	3	N	3559	3525	0	34 1 -0-	
						3915	9								
01	42873 X	36514	-0-	-6359	-0-	378	1	32428	3	N	3371	3371	0	-0-	
						3708	9								
02	38599 X	35421	-0-	-3178	-0-	416	1	31918	3	N	2806	2760	0	46 1 -0-	
						3087	9								
*03	38812 X	33005	-0-	-5807	-0-	404	1	29686	3	N	2650	2620	0	30 1 -0-	
						2915	9								
04	37560 X	30951	-0-	-6609	-0-	393	1	27735	3	N	2566	2566	0	-0-	
						2823	9								
*05	36549 X	27939	-0-	-8610	-0-	357	1	25131	3	N	2228	2228	0	-0-	
						2451	9								
06	36630 X	29830	-0-	-6800	-0-	360	1	27108	3	N	2147	2147	0	-0-	
						2362	9								
-----															
FORREST WHEELER 'B'			WELL #: 22H		RRCID -> 293242				COMPL. DATE 06/25/2022			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236			
01	34596 X	23056	-0-	-11540	-0-	21064	3	1992	9	Y	1811	1811	0	-0-	
02	21750 X	20358	-0-	-1392	-0-	18627	3	1731	9	Y	1574	1574	0	-0-	
*03	23250 X	18602	-0-	-4648	-0-	176	1	16525	3	Y	1728	1728	0	-0-	
						1901	9								
04	21660 X	14622	-0-	-7038	-0-	160	1	12040	3	Y	2202	2202	0	-0-	
						2422	9								
*05	22568 X	12563	-0-	-10005	-0-	146	1	10615	3	Y	1638	1614	0	24 1 -0-	
						1802	9								
06	22320 X	11781	-0-	-10539	-0-	129	1	9698	3	Y	1776	1776	0	-0-	
						1954	9								
-----															
DILWORTH			WELL #: 21H		RRCID -> 293253				COMPL. DATE 04/20/2022			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296			
*07	22413 X	11317	-0-	-11096	-0-	156	1	9560	3	N	1455	1410	0	45 1 -0-	
						1601	9								
*08	16151 X	9135	-0-	-7016	-0-	117	1	7453	3	N	1423	1391	0	32 1 -0-	
						1565	9								
09	15630 X	9092	-0-	-6538	-0-	102	1	7459	3	N	1392	1362	0	30 1 -0-	
						1531	9								
10	11904 X	9384	-0-	-2520	-0-	104	1	7686	3	N	1449	1449	0	-0-	
						1594	9								
11	10950 X	8375	-0-	-2575	-0-	88	1	6749	3	N	1398	1398	0	-0-	
						1538	9								
12	11315 X	8549	-0-	-2766	-0-	86	1	7002	3	N	1328	1247	0	81 1 -0-	
						1461	9								
01	9145 X	9107	-0-	-38	-0-	89	1	7459	3	N	1417	1378	0	39 1 -0-	
						1559	9								
02	8787 X	7963	-0-	-824	-0-	88	1	6674	3	N	1092	1060	0	32 1 -0-	
						1201	9								
*03	9393 X	6671	-0-	-2722	-0-	72	1	5291	3	N	1189	1168	0	21 1 -0-	
						1308	9								
04	8370 X	5700	-0-	-2670	-0-	63	1	4481	3	N	1051	1033	0	18 1 -0-	
						1156	9								
*05	8742 X	6735	-0-	-2007	-0-	79	1	5596	3	N	964	955	0	9 1 -0-	
						1060	9								
06	8820 X	1940	-0-	-6880	-0-	21	1	1637	3	N	256	256	0	-0-	
						282	9								

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

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
01	29946 X	29266	-0-	-680	-0-	26252	3	3014	9	Y	2740	2740	0	-0-
02	33350 X	26675	-0-	-6675	-0-	24044	3	2631	9	Y	2392	2392	0	-0-
*03	33542 X	25679	-0-	-7863	-0-	281	1	22361	3	Y	2761	2761	0	-0-
						3037	9							
04	29400 X	24074	-0-	-5326	-0-	290	1	21107	3	Y	2434	2434	0	-0-
						2677	9							
*05	29233 X	21443	-0-	-7790	-0-	259	1	18686	3	Y	2271	2239	0	32 1 -0-
						2498	9							
06	28320 X	20386	-0-	-7934	-0-	234	1	17602	3	Y	2318	2318	0	-0-
						2550	9							

-----  
EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

01	48701 X	31773	-0-	-16928	-0-	339	1	28549	3	N	2623	2623	0	-0-
						2885	9							
02	38338 X	28743	-0-	-9595	-0-	337	1	25867	3	N	2308	2308	0	-0-
						2539	9							
*03	38440 X	27433	-0-	-11007	-0-	341	1	24710	3	N	2165	2165	0	-0-
						2382	9							
04	36630 X	25786	-0-	-10844	-0-	328	1	23060	3	N	2180	2180	0	-0-
						2398	9							
*05	35898 X	25093	-0-	-10805	-0-	322	1	22567	3	N	2004	2004	0	-0-
						2204	9							
06	30750 X	23052	-0-	-7698	-0-	274	1	20587	3	N	1992	1992	0	-0-
						2191	9							

-----  
EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

01	83483 X	61250	-0-	-22233	-0-	651	1	54289	3	N	5735	5735	0	-0-
						1	4	6309	9					
02	76705 X	55773	-0-	-20932	-0-	656	1	49727	3	N	4900	4900	0	-0-
						5390	9							
*03	81995 X	56532	-0-	-25463	-0-	689	1	50128	3	N	5195	5195	0	-0-
						5715	9							
04	69480 X	50244	-0-	-19236	-0-	633	1	44405	3	N	4733	4733	0	-0-
						5206	9							
*05	67146 X	50424	-0-	-16722	-0-	641	1	44801	3	N	4529	4529	0	-0-
						4982	9							
06	59280 X	46275	-0-	-13005	-0-	544	1	40942	3	N	4354	4354	0	-0-
						4789	9							

-----  
SOCO ATX LLC 100095  
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				100453											
PIERCE				WELL #:	10H	RRCID ->	260653	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10012	PERF.10359 - 14378			
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
01	2201 X	205	-0-	-1996	-0-	43	1	155	2	Y	6	9	1		2
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	518	1	1910	2	Y	274	171	1		105
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	1246	1	1629	2	Y	11	104	1		12
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1347	1	1216	2	Y	125	57	1		80
05	2914 X	2510	-0-	-404	-0-	1023	1	1484	2	Y	3	79	1		4
06	2820 X	874	-0-	-1946	-0-	359	1	515	2	Y	-0-	3	1		1
-----															
MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	262592	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10145 - 14263			
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	Y	173	181	0		10
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	Y	177	167	0		20
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	Y	154	158	0		16
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	169	9	17	2	Y	165	164	0		17
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	6	1	51	2	Y	87	101	0		3
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	182	9	29	2	Y	231	231	0		3
-----															
PIERCE				WELL #:	20H	RRCID ->	265873	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10475 - 19047			
01	2232 X	2231	-0-	-1	-0-	494	1	1610	2	Y	115	97	1		70
02	2378 X	708	-0-	-1670	-0-	127	9	424	2	Y	99	125	1		44
03	2542 X	598	-0-	-1944	-0-	175	1	258	2	Y	124	108	1		60
04	2340 X	608	-0-	-1732	-0-	109	9	222	2	Y	137	144	1		53
05	2325 X	912	-0-	-1413	-0-	204	1	437	2	Y	173	177	1		49
06	2160 X	1033	-0-	-1127	-0-	136	9	542	2	Y	101	89	1		61
-----															
PIERCE				WELL #:	21H	RRCID ->	265876	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9927	PERF.10465 - 19151			
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	1375	1	4737	2	Y	643	582	1		401
02	6322 X	5838	-0-	-484	-0-	707	9	3606	2	Y	744	824	1		321
03	6758 X	5808	-0-	-950	-0-	1414	1	2883	2	Y	683	659	1		345
04	6540 X	3961	-0-	-2579	-0-	818	9	1620	2	Y	343	555	1		133
05	6758 X	5935	-0-	-823	-0-	2174	1	3167	2	Y	591	502	1		222
06	6540 X	4718	-0-	-1822	-0-	751	9	2400	2	Y	477	432	1		267
-----															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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							
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	822	1	1206	2	Y	241	247	1	60
						265	9							
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	429	1	846	2	Y	127	113	1	74
						140	9							
-----														
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789				
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	683	1	2182	2	Y	376	231	1	203
						414	9							
02	2320 X	595	-0-	-1725	-0-	230	1	308	2	Y	52	233	1	22
						57	9							
03	2480 X	482	-0-	-1998	-0-	197	1	285	2	Y	-0-	20	1	2
04	3180 X	2390	-0-	-790	-0-	894	1	1496	2	Y	-0-	2	1	-0-
05	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	1232	1	1887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3180 X	2560	-0-	-620	-0-	748	1	1572	2	Y	218	63	1	155
						240	9							
-----														
MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227				
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	Y	126	128	0	1
						8	4	139	9					
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	90	91	0	-0-
						2	4	99	9					
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	162	162	0	-0-
						1	4	178	9					
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	32	1	129	2	Y	33	33	0	-0-
						2	4	36	9					
05	310 N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	11	-0-	-289	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
-----														
PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797				
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	194	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	87	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356				
01	DLQ G-10	69	-0-	69	333	8	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						3	4							
02	333 N	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						18	4							
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453									
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	30H	RRCID ->	274786	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9022 - 14741		
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	
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							
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	85 1	986 2	Y	-0-				-0-
							8 4							
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	96 1	1248 2	Y	-0-				-0-
							22 4							
BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	274856	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8855 - 15480		
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						
05		682 N	365	-0-	-317	-0-	29 1	328 2	Y	7	7 0			-0-
							8 9							
06		660 N	4	-0-	-656	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
PIERCE				WELL #:	30H	RRCID ->	274947	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 10440 - 18326		
01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	281 1	1402 2	Y	500	463 1			305
							550 9							
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	379 1	1006 2	Y	627	673 1			259
							690 9							
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	649 1	846 2	Y	587	555 1			291
							646 9							
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	850 1	742 2	Y	670	709 1			252
							737 9							
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	508 1	742 2	Y	785	840 1			197
							864 9							
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	204 1	537 2	Y	545	417 1			325
							600 9							
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	275231	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 9035 - 16047		
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							
05		465 N	1	-0-	-464	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	76 1	1070 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 D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

01	4092 X	3491	-0-	-601	-0-	1600 1	1455 2	22 4	414 9	Y	376	373 1				65
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	1073 1	1595 2	21 4	386 9	Y	351	383 1				33
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	17 2	1 4			Y	-0-					33
04	1560 X	18	-0-	-1542	-0-	128 1	1607 2			Y	-0-	3 1				30
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	128 1	1607 2	78 4	1096 9	Y	996	1008 1				18
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	145 1	1255 2	760 4	800 9	Y	727	322 0	416 1			7

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	816 1	717 2	11 4	396 9	Y	360	359 1				58
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	402 1	603 2	7 4	279 9	Y	254	288 1				24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9			Y	-0-					24
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	15 1	165 2	3 4	174 9	Y	158	173 1				23
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16 1	137 2	91 4	352 9	Y	320	143 0	184 1			8
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-											1

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657

01	53630 X	3579	-0-	-50051	-0-	2168 1	223 2	460 4	728 9	N	662	669 0				43
02	50170 X	2945	-0-	-47225	-0-	1950 1	143 2	175 4	677 9	N	615	617 0				41
03	53630 X	3158	-0-	-50472	-0-	1953 1	378 2	235 4	592 9	N	538	558 0				21
04	51900 X	2826	-0-	-49074	-0-	1800 1	26 2	440 4	560 9	N	509	500 0				30
05	53630 X	2702	-0-	-50928	-0-	1775 1	21 2	332 4	574 9	N	522	516 0				36
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	1824 1	139 2	229 4	595 9	N	541	540 0				37

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

01	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	2087 1	4956 2	424 4	1373 9	N	1248	1229 0				33
02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	1938 1	4286 2	184 4	1096 9	N	996	1014 0				15
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	2325 1	5591 2	266 4	1620 9	N	1473	1442 0				46
04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	2035 1	4034 2	487 4	1430 9	N	1300	1302 0				44
05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	2341 1	4390 2	443 4	1594 9	N	1449	1442 0				51
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	2509 1	5073 2	316 4	1528 9	N	1389	1389 0				51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
MALTSBERGER UNIT B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	220968 X	3779	-0-	-217189	-0-	707 1	2323 2	82 4	667 9	N	606	609 0			43
02	206712 X	3323	-0-	-203389	-0-	549 1	2051 2	55 4	668 9	N	607	615 0			35
03	220968 X	3929	-0-	-217039	-0-	650 1	2581 2	63 4	635 9	N	577	576 0			36
04	213840 X	3501	-0-	-210339	-0-	587 1	2190 2	119 4	605 9	N	550	550 0			36
05	220968 X	4001	-0-	-216967	-0-	719 1	2610 2	113 4	559 9	N	508	507 0			37
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	569 1	2100 2	67 4	616 9	N	560	561 0			36
MALTSBERGER UNIT B															
WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411															
01	233647 X	7559	-0-	-226088	-0-	1484 1	4869 2	183 4	1023 9	N	930	940 0			65
02	218573 X	7919	-0-	-210654	-0-	1404 1	5242 2	151 4	1122 9	N	1020	1022 0			63
03	233647 X	9037	-0-	-224610	-0-	1557 1	6184 2	131 4	1165 9	N	1059	1055 0			67
04	226110 X	9133	-0-	-216977	-0-	1631 1	6087 2	329 4	1086 9	N	987	998 0			56
05	233647 X	7929	-0-	-225718	-0-	1434 1	5213 2	233 4	1049 9	N	954	947 0			63
06	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1323 1	4884 2	163 4	989 9	N	899	892 0			70
MALTSBERGER UNIT C															
WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450															
*01	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	2258 1	7413 2	280 4	1991 9	N	1810	1813 0			122
*02	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	1917 1	7161 2	201 4	1764 9	N	1604	1628 0			98
*03	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	1998 1	7926 2	167 4	1740 9	N	1582	1584 0			96
*04	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	1983 1	7450 2	383 4	1640 9	N	1491	1478 0			109
*05	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	1960 1	7122 2	315 4	1791 9	N	1628	1619 0			118
*06	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	1871 1	6911 2	228 4	1846 9	N	1678	1670 0			126
MALTSBERGER UNIT A															
WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532															
01	41509 X	4735	-0-	-36774	-0-	1087 1	2586 2	214 4	848 9	N	771	766 0			20
02	38831 X	4445	-0-	-34386	-0-	1076 1	2395 2	98 4	876 9	N	796	789 0			27
03	41509 X	5203	-0-	-36306	-0-	1245 1	2868 2	154 4	936 9	N	851	850 0			28
04	40170 X	4740	-0-	-35430	-0-	1145 1	2281 2	272 4	1042 9	N	947	950 0			25
05	41509 X	4696	-0-	-36813	-0-	1230 1	2304 2	234 4	928 9	N	844	839 0			30
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	1347 1	2701 2	169 4	905 9	N	823	826 0			27

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	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	BALANCE
01	60109 X	6695	-0-	-53414	-0-	1518	1	3619	2	N	1132	1127	0	29	
						313	4	1245	9						
02	56231 X	4172	-0-	-52059	-0-	1008	1	2242	2	N	764	772	1	21	
						82	4	840	9						
03	60109 X	2919	-0-	-57190	-0-	630	1	1539	2	N	619	621	0	19	
						69	4	681	9						
04	58170 X	5999	-0-	-52171	-0-	1390	1	2886	2	N	1283	1240	0	62	
						312	4	1411	9						
05	60109 X	9798	-0-	-50311	-0-	2545	1	4780	2	N	1819	1824	0	57	
						472	4	2001	9						
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	2671	1	5381	2	N	1638	1641	0	54	
						337	4	1802	9						
HIXON KINSEL C UNIT		WELL #: 16H RRCID -> 296806				COMPL. DATE 05/05/2016				TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408					
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						
05	0 W	2231	-0-	2231	549060	505	1	1238	2	N	439	447	1	121	
						5	4	483	9						
06	0 W	2512	-0-	2512	551572	595	1	1379	2	N	427	409	1	139	
						68	4	470	9						
HIXON-LARSON 'A' UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 296807				COMPL. DATE 08/03/2013				TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119					
01	0 W	749	-0-	749	345415	121	1	397	2	N	196	210	0	12	
						15	4	216	9						
02	0 W	1197	-0-	1197	346612	197	1	740	2	N	219	209	0	22	
						19	4	241	9						
03	0 W	1359	-0-	1359	347971	209	1	834	2	N	270	275	0	17	
						19	4	297	9						
04	0 W	1439	-0-	1439	349410	240	1	897	2	N	231	236	0	12	
						48	4	254	9						
05	0 W	1553	-0-	1553	350963	278	1	1011	2	N	201	199	0	14	
						43	4	221	9						
06	0 W	2687	-0-	2687	353650	497	1	1909	2	N	201	201	0	14	
						60	4	221	9						
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 296808				COMPL. DATE 11/29/2017				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017					
01	0 W	3597	-0-	3597	573468	363	1	2299	2	N	778	771	0	60	
						79	4	856	9						
02	0 W	3802	-0-	3802	577270	383	1	2382	2	N	825	834	0	51	
						129	4	908	9						
03	0 W	4179	-0-	4179	581449	479	1	2765	2	N	842	826	0	67	
						9	4	926	9						
04	0 W	4026	-0-	4026	585475	444	1	2685	2	N	801	816	0	52	
						16	4	881	9						
05	0 W	5212	-0-	5212	590687	612	1	3691	2	N	817	808	0	61	
						10	4	899	9						
06	0 W	5708	-0-	5708	596395	689	1	4185	2	N	755	764	0	52	
						3	4	831	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 100453														
WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	4839	-0-	4839	706979	539 1	3394 2	117 4	789 9	N	717	714 0		50
02	0 W	4778	-0-	4778	711757	527 1	3277 2	181 4	793 9	N	721	730 0		41
03	0 W	5190	-0-	5190	716947	634 1	3633 2	12 4	911 9	N	828	809 0		60
04	0 W	4920	-0-	4920	721867	580 1	3510 2	21 4	809 9	N	735	747 0		48
05	0 W	5113	-0-	5113	726980	606 1	3668 2	10 4	829 9	N	754	745 0		57
06	0 W	5008	-0-	5008	731988	598 1	3628 2	3 4	779 9	N	708	713 0		52
-----														
MARK BROWN ALLOCATION A														
WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051														
01	0	14462	-0-	14462	417488	2729 1	7296 2	63 4	4374 9	N	3976	4052 0		187
02	0	11679	-0-	11679	429167	2404 1	5523 2	46 4	3706 9	N	3369	3390 0		166
03	0	11840	-0-	11840	441007	2323 1	5912 2	71 4	3534 9	N	3213	3193 0		186
04	451605 X	10598	-0-	-441007	-0-	1889 1	5408 2	68 4	3233 9	N	2939	2945 0		180
05	16833 X	11251	-0-	-5582	-0-	2258 1	5771 2	105 4	3117 9	N	2834	2825 0		189
06	16290 X	10519	-0-	-5771	-0-	1928 1	5562 2	73 4	2956 9	N	2687	2772 0		104
-----														
VESTER UNIT														
WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117														
01	49228 X	5827	-0-	-43401	-0-	840 1	4340 2	2 4	645 9	N	586	529 0		153
02	46052 X	5046	-0-	-41006	-0-	638 1	3785 2	623 9		N	566	598 0		121
03	49228 X	6368	-0-	-42860	-0-	895 1	4762 2	1 4	710 9	N	645	582 0		184
04	47640 X	5736	-0-	-41904	-0-	760 1	4327 2	649 9		N	590	592 0	6 8	176
05	49228 X	5882	-0-	-43346	-0-	781 1	4492 2	1 4	608 9	N	553	580 1		149
06	0 W	5665	-0-	5665	5665	828 1	4142 2	53 4	642 9	N	584	581 1		152
-----														
VESTER UNIT														
WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A														
01	59458 X	5937	-0-	-53521	-0-	855 1	4410 2	2 4	670 9	N	609	547 0		157
02	55622 X	5558	-0-	-50064	-0-	730 1	4204 2	1 4	623 9	N	566	591 0		132
03	59458 X	5277	-0-	-54181	-0-	746 1	3917 2	3 4	611 9	N	555	517 0		170
04	57540 X	5657	-0-	-51883	-0-	744 1	4240 2	673 9		N	612	593 0	6 8	183
05	59458 X	5369	-0-	-54089	-0-	714 1	4102 2	1 4	552 9	N	502	544 1		141
06	57540 X	5273	-0-	-52267	-0-	774 1	3862 2	51 4	586 9	N	533	547 1		127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453															
VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		65224 X	3645	-0-	-61579	-0-	520	1	2685	2	N	399	373	0	95
								1	439	9					
02		61016 X	4448	-0-	-56568	-0-	588	1	3421	2	N	398	402	0	91
								1	438	9					
03		65224 X	3705	-0-	-61519	-0-	525	1	2759	2	N	381	364	0	108
								2	419	9					
04		63120 X	3328	-0-	-59792	-0-	422	1	2416	2	N	445	420	0	127
								490					6	8	
05		65224 X	3694	-0-	-61530	-0-	486	1	2800	2	N	370	395	1	102
								1	407	9					
06		0 W	3462	-0-	3462	3462	501	1	2500	2	N	389	400	1	91
								33	428	9					
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834															
01		87327 X	346	-0-	-86981	-0-	70	1	120	2	N	94	45	0	190
								53	103	9					
02		81693 X	-0-	-0-	-81693	-0-					N	-0-			190
03		87327 X	1824	-0-	-85503	-0-	19	1	1614	2	N	174	158	0	206
								191							
04		84510 X	2355	-0-	-82155	-0-	24	1	997	2	N	1213	1380	0	39
								1334							
05		87327 X	1682	-0-	-85645	-0-	35	1	391	2	N	1142	1134	1	47
								1256							
06		84510 X	1288	-0-	-83222	-0-	35	1	245	2	N	916	909	1	46
								1008							
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006															
01		118854 X	1780	-0-	-117074	-0-	350	1	460	2	N	791	93	0	966
								100	870	9					
02		111186 X	-0-	-0-	-111186	-0-					N	-0-			966
03		118854 X	342	-0-	-118512	-0-	8	2	334	9	N	304	294	0	976
04		115020 X	2917	-0-	-112103	-0-	26	1	1889	2	N	911	1149	0	738
								1002							
05		118854 X	5774	-0-	-113080	-0-	42	1	4443	2	N	1172	1162	1	748
								1289							
06		115020 X	8624	-0-	-106396	-0-	49	1	7190	2	N	1259	1247	1	750
								1385							
HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678															
01		0 W	2518	-0-	2518	675602	266	1	1667	2	N	477	471	0	41
								60	525	9					
02		0 W	2196	-0-	2196	677798	225	1	1402	2	N	447	459	0	29
								77	492	9					
03		0 W	2352	-0-	2352	680150	272	1	1563	2	N	465	466	0	28
								5	512	9					
04		0 W	2133	-0-	2133	682283	237	1	1436	2	N	411	408	0	31
								8	452	9					
05		0 W	2284	-0-	2284	684567	249	1	1512	2	N	473	475	0	29
								3	520	9					
06		0 W	2304	-0-	2304	686871	262	1	1592	2	N	408	399	0	28
								1	449	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
MALTSBERGER		WELL #: 55H		RRCID -> 296951		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10169 - 14731						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	130138 X	4300	-0-	-125838	-0-	163	1	3466	2	N	588	582	0			16
						24	4	647	9							
*02	121742 X	4164	-0-	-117578	-0-	244	1	3276	2	N	562	578	0			-0-
						26	4	618	9							
*03	130138 X	4291	-0-	-125847	-0-	143	1	3543	2	N	538	523	0			15
						13	4	592	9							
*04	125940 X	4043	-0-	-121897	-0-	138	1	3437	2	N	402	399	0			18
						26	4	442	9							
*05	130138 X	4333	-0-	-125805	-0-	151	1	3473	2	N	637	637	0			18
						8	4	701	9							
*06	125940 X	NO RPT	-0-	-125940	-0-					N	NO RPT					18
MALTSBERGER		WELL #: 60H		RRCID -> 296953		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 9797		PERF.10207 - 14575						
*01	93682 X	2300	-0-	-91382	-0-	79	1	1678	2	N	483	477	0			13
						12	4	531	9							
*02	87638 X	2159	-0-	-85479	-0-	118	1	1586	2	N	402	403	0			12
						13	4	442	9							
*03	93682 X	2215	-0-	-91467	-0-	69	1	1715	2	N	385	375	0			22
						7	4	424	9							
*04	90660 X	2231	-0-	-88429	-0-	67	1	1664	2	N	444	440	0			26
						12	4	488	9							
*05	93682 X	2266	-0-	-91416	-0-	73	1	1681	2	N	462	475	0			13
						4	4	508	9							
*06	90660 X	NO RPT	-0-	-90660	-0-					N	NO RPT					13
MALTSBERGER UNIT C		WELL #: 101H		RRCID -> 296962		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9840 - 20397						
01	0 W	5191	-0-	5191	775784	984	1	3236	2	N	770	767	0			55
						124	4	847	9							
02	0 W	5184	-0-	5184	780968	916	1	3438	2	N	666	677	0			44
						97	4	733	9							
03	0 W	5531	-0-	5531	786499	941	1	3730	2	N	711	712	0			43
						78	4	782	9							
04	0 W	5402	-0-	5402	791901	963	1	3595	2	N	590	589	0			44
						195	4	649	9							
05	0 W	4586	-0-	4586	796487	800	1	2914	2	N	675	682	0			37
						129	4	743	9							
06	0 W	4157	-0-	4157	800644	738	1	2725	2	N	548	543	0			42
						91	4	603	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC																		
MALTSBERGER UNIT D																		
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 100453																		
WELL #: 107H RRCID -> 296964													COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10296 - 20548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
*07	199671 X	14153	-0-	-185518	-0-	1500	1	10769	2	N	1640	1689	0	89				
						80	4	1804	9									
*08	199671 X	14421	-0-	-185250	-0-	1350	1	11155	2	N	1655	1629	0	115				
						95	4	1821	9									
*09	193230 X	14799	-0-	-178431	-0-	1225	1	11865	2	N	1542	1560	0	97				
						13	4	1696	9									
*10	199671 X	15103	-0-	-184568	-0-	1324	1	12104	2	N	1494	1490	0	101				
						32	4	1643	9									
*11	193230 X	14948	-0-	-178282	-0-	1259	1	12098	2	N	1414	1417	0	98				
						36	4	1555	9									
*12	199671 X	11334	-0-	-188337	-0-	1774	1	7713	2	N	1502	1489	0	111				
						195	4	1652	9									
*01	199671 X	10158	-0-	-189513	-0-	1935	1	6359	2	N	1487	1499	0	99				
						228	4	1636	9									
*02	186789 X	9103	-0-	-177686	-0-	1571	1	5873	2	N	1357	1373	0	83				
						166	4	1493	9									
*03	199671 X	10316	-0-	-189355	-0-	1724	1	6845	2	N	1457	1454	0	86				
						144	4	1603	9									
*04	193230 X	10093	-0-	-183137	-0-	1754	1	6565	2	N	1308	1314	0	80				
						335	4	1439	9									
*05	199671 X	9295	-0-	-190376	-0-	1633	1	5936	2	N	1329	1318	0	91				
						264	4	1462	9									
*06	193230 X	NO RPT	-0-	-193230	-0-					N	NO RPT			91				
-----																		
MALTSBERGER UNIT E																		
WELL #: 200H RRCID -> 296965													COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 9842 - 24955	
*01	81840 X	9106	-0-	-72734	-0-	1743	1	5754	2	N	1270	1289	0	79				
						212	4	1397	9									
*02	76560 X	9058	-0-	-67502	-0-	1574	1	5885	2	N	1304	1304	0	79				
						165	4	1434	9									
*03	81840 X	9907	-0-	-71933	-0-	1626	1	6460	2	N	1533	1512	0	100				
						135	4	1686	9									
*04	79200 X	10376	-0-	-68824	-0-	1783	1	6659	2	N	1431	1443	0	88				
						360	4	1574	9									
*05	81840 X	8067	-0-	-73773	-0-	1390	1	5055	2	N	1273	1275	0	86				
						222	4	1400	9									
06	79200 X	7953	-0-	-71247	-0-	1421	1	5200	2	N	1071	1039	0	118				
						154	4	1178	9									
-----																		
MALTSBERGER																		
WELL #: 66H RRCID -> 296989													COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 9759		PERF.10202 - 14597	
*01	66867 X	2989	-0-	-63878	-0-	127	1	2696	2	N	134	129	0	12				
						19	4	147	9									
*02	62553 X	3187	-0-	-59366	-0-	190	1	2548	2	N	389	386	0	15				
						21	4	428	9									
*03	66867 X	3301	-0-	-63566	-0-	111	1	2756	2	N	385	388	0	12				
						10	4	424	9									
*04	64710 X	3243	-0-	-61467	-0-	108	1	2673	2	N	402	393	0	21				
						20	4	442	9									
*05	66867 X	3283	-0-	-63584	-0-	117	1	2701	2	N	417	438	0	-0-				
						6	4	459	9									
*06	64710 X	NO RPT	-0-	-64710	-0-					N	NO RPT			-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
LEHMAN BF ALLOCATION															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.L// 100453															
WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	24676 X	3155	-0-	-21521	-0-	739 1	1426 2	34 4	956 9	N	869	920 0			78
*02	23084 X	2536	-0-	-20548	-0-	629 1	1213 2	6 4	688 9	N	625	631 0			72
*03	24676 X	2344	-0-	-22332	-0-	600 1	1090 2	20 4	634 9	N	576	625 0			23
*04	23880 X	2452	-0-	-21428	-0-	560 1	1065 2	42 4	785 9	N	714	702 0	2 8		33
*05	24676 X	2467	-0-	-22209	-0-	579 1	1019 2	63 4	806 9	N	733	702 0			64
06	23880 X	2873	-0-	-21007	-0-	660 1	1423 2	67 4	723 9	N	657	687 0			34
LEHMAN A UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305															
*07	60326 X	3011	-0-	-57315	-0-	657 1	1550 2	52 4	752 9	N	684	686 0			38
*08	60326 X	2935	-0-	-57391	-0-	659 1	1598 2	37 4	641 9	N	583	580 0			41
*09	58380 X	3605	-0-	-54775	-0-	894 1	1977 2	19 4	715 9	N	650	642 0			49
*10	60326 X	3204	-0-	-57122	-0-	811 1	1663 2	38 4	692 9	N	629	643 0			35
*11	58380 X	2873	-0-	-55507	-0-	717 1	1450 2	47 4	659 9	N	599	600 0			34
*12	60326 X	3025	-0-	-57301	-0-	762 1	1561 2	32 4	670 9	N	609	553 0			90
*01	60326 X	3043	-0-	-57283	-0-	791 1	1515 2	47 4	690 9	N	627	667 0			50
*02	56434 X	2838	-0-	-53596	-0-	760 1	1450 2	16 4	612 9	N	556	566 0			40
*03	60326 X	2427	-0-	-57899	-0-	640 1	1165 2	22 4	600 9	N	545	561 0			24
*04	58380 X	2207	-0-	-56173	-0-	530 1	991 2	49 4	637 9	N	579	571 0			32
*05	60326 X	2040	-0-	-58286	-0-	507 1	855 2	60 4	618 9	N	562	564 0			30
*06	58380 X	NO RPT	-0-	-58380	-0-					N	NO RPT				30
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F															
WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712															
*01	47368 X	16992	-0-	-30376	-0-	1888 1	11859 2	416 4	2829 9	N	2572	2555 0			531
*02	44312 X	15027	-0-	-29285	-0-	1638 1	10197 2	552 4	2640 9	N	2400	2438 0			493
*03	47368 X	15696	-0-	-31672	-0-	1705 1	11207 2	39 4	2745 9	N	2495	2449 0			539
*04	45840 X	15006	-0-	-30834	-0-	1752 1	10587 2	64 4	2603 9	N	2366	2396 0			509
*05	47368 X	15170	-0-	-32198	-0-	1770 1	10714 2	27 4	2659 9	N	2417	2401 0			525
06	45840 X	14449	-0-	-31391	-0-	1692 1	10265 2	8 4	2484 9	N	2258	2270 0			513



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453  
LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	63798 X	3513	-0-	-60285	-0-	754 1	1841 2	877 9		N	797	786 0			44
						41 4	877 9								
*08	63798 X	3962	-0-	-59836	-0-	904 1	2227 2	783 9		N	712	709 0			47
						48 4	783 9								
*09	61740 X	3887	-0-	-57853	-0-	954 1	2110 2	804 9		N	731	720 0			58
						19 4	804 9								
*10	63798 X	3812	-0-	-59986	-0-	978 1	2003 2	782 9		N	711	732 0			37
						49 4	782 9								
*11	61740 X	3293	-0-	-58447	-0-	826 1	1681 2	727 9		N	661	664 0			34
						59 4	727 9								
*12	63798 X	3577	-0-	-60221	-0-	928 1	1887 2	711 9		N	646	589 0			91
						51 4	711 9								
*01	63798 X	3101	-0-	-60697	-0-	823 1	1582 2	645 9		N	586	639 0			38
						51 4	645 9								
*02	59682 X	3133	-0-	-56549	-0-	857 1	1631 2	626 9		N	569	580 0			27
						19 4	626 9								
*03	63798 X	3120	-0-	-60678	-0-	864 1	1571 2	656 9		N	596	595 0			28
						29 4	656 9								
*04	61740 X	2839	-0-	-58901	-0-	725 1	1357 2	690 9		N	627	620 0			35
						67 4	690 9								
*05	63798 X	3138	-0-	-60660	-0-	866 1	1487 2	651 9		N	592	596 0			31
						134 4	651 9								
*06	61740 X	NO RPT	-0-	-61740	-0-					N	NO RPT				31

-----  
LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735  
-----

*07	58280 X	2463	-0-	-55817	-0-	537 1	1274 2	617 9		N	561	548 0	14 8		29
						35 4	617 9								
*08	58280 X	2450	-0-	-55830	-0-	543 1	1312 2	567 9		N	515	495 0	17 8		32
						28 4	567 9								
*09	56400 X	2444	-0-	-53956	-0-	573 1	1268 2	592 9		N	538	500 0	21 8		49
						11 4	592 9								
*10	58280 X	2254	-0-	-56026	-0-	554 1	1131 2	542 9		N	493	515 0			27
						27 4	542 9								
*11	56400 X	2488	-0-	-53912	-0-	643 1	1298 2	506 9		N	460	452 0			35
						41 4	506 9								
*12	58280 X	2572	-0-	-55708	-0-	637 1	1295 2	611 9		N	555	499 0	25 8		66
						29 4	611 9								
*01	58280 X	2060	-0-	-56220	-0-	529 1	1027 2	474 9		N	431	469 0			28
						30 4	474 9								
*02	54520 X	1853	-0-	-52667	-0-	464 1	884 2	494 9		N	449	465 0			12
						11 4	494 9								
*03	58280 X	1837	-0-	-56443	-0-	462 1	841 2	520 9		N	473	467 0			18
						14 4	520 9								
*04	56400 X	2486	-0-	-53914	-0-	675 1	1244 2	503 9		N	457	442 0	11 8		22
						64 4	503 9								
*05	58280 X	2245	-0-	-56035	-0-	625 1	1074 2	451 9		N	410	409 0			23
						95 4	451 9								
*06	56400 X	NO RPT	-0-	-56400	-0-					N	NO RPT				23

-----  
LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664  
-----

*01	46221 X	8049	-0-	-38172	-0-	2272 1	4318 2	1317 9		N	1197	1309 0			81
						142 4	1317 9								
*02	43239 X	7177	-0-	-36062	-0-	2024 1	3870 2	1241 9		N	1128	1147 0			62
						42 4	1241 9								
*03	46221 X	7987	-0-	-38234	-0-	2304 1	4189 2	1419 9		N	1290	1304 0			48
						75 4	1419 9								
*04	44730 X	7833	-0-	-36897	-0-	2161 1	4034 2	1439 9		N	1308	1273 0	18 8		65
						199 4	1439 9								
*05	46221 X	6791	-0-	-39430	-0-	1912 1	3291 2	1315 9		N	1195	1198 0			62
						273 4	1315 9								
*06	44730 X	NO RPT	-0-	-44730	-0-					N	NO RPT				62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC MALTSBERGER UNIT B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 100H		RRCID ->	297002	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9928	-		20326		
*01	255781 X	6586	-0-	-249195	-0-	1226	1	4030	2	N	1073	1078	0			65
						150	4	1180	9							
*02	239279 X	6165	-0-	-233114	-0-	1092	1	4087	2	N	785	803	0			47
						122	4	864	9							
*03	255781 X	6154	-0-	-249627	-0-	1020	1	4056	2	N	901	896	0			52
						87	4	991	9							
*04	247530 X	6157	-0-	-241373	-0-	1142	1	4266	2	N	475	473	0			54
						226	4	523	9							
*05	255781 X	5936	-0-	-249845	-0-	1018	1	3694	2	N	960	947	0			67
						168	4	1056	9							
06	247530 X	5435	-0-	-242095	-0-	935	1	3458	2	N	841	845	0			63
						117	4	925	9							
MESSINES C		WELL #: 3H		RRCID ->	297005	COMPL. DATE	08/26/2023	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	47203	-0-	47203	47203	1822	1	28930	2	N	14955	14450	0			505
						16451	9									
04	SHUT IN	122873	-0-	122873	170076	4077	1	81859	2	N	33579	33801	0			283
						36937	9									
05	SHUT IN	143903	-0-	143903	313979	5127	1	98226	2	N	36864	36862	1			285
						40550	9									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	313979					N	NO RPT					285
MARK BROWN ALLOCATION B		WELL #: 4H		RRCID ->	297017	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	10175	-		20926		
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							
05	22351 X	11807	-0-	-10544	-0-	2473	1	6372	2	N	2590	2587	0			164
						113	4	2849	9							
06	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					N	NO RPT					164
COTULLA MH SWD		WELL #: 1		RRCID ->	297058	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	11288	PERF.	9803	-		10560		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	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									
DE LA GARZA				WELL #:	1H	RRCID ->	297059	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8146 - 14845	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
07	0	2102	-0-	2102	551882	4	1	1746	2	N	316	298	0	20
						4	4	348	9					
08	0	1962	-0-	1962	553844	10	1	1616	2	N	297	294	0	23
						9	4	327	9					
09	0	2332	-0-	2332	556176	12	1	1944	2	N	337	323	0	37
						5	4	371	9					
10	0	2515	-0-	2515	558691	20	1	2145	2	N	317	330	0	24
						1	4	349	9					
11	0	2461	-0-	2461	561152	20	1	2104	2	N	302	295	0	31
						5	4	332	9					
12	0	3599	-0-	3599	564751	9	1	3191	2	N	361	371	0	21
						2	4	397	9					
01	0	3478	-0-	3478	568229	17	1	3096	2	N	327	328	0	20
						5	4	360	9					
02	0	2809	-0-	2809	571038	10	1	2495	2	N	275	282	0	13
						1	4	303	9					
03	0	2659	-0-	2659	573697	4	1	2314	2	N	302	298	0	17
						9	4	332	9					
04	0	2469	-0-	2469	576166	2	1	2051	2	N	352	349	0	20
						29	4	387	9					
05	0	2614	-0-	2614	578780	1	1	2197	2	N	368	385	0	3
						11	4	405	9					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	578780					N	NO RPT			3

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID ->	297072	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	10359 - 19026	
*07	90582 X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-			-0-
*08	90582 X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	10	10	0	-0-
*09	87660 X	-0-	-0-	-87660	-0-					N	-0-			-0-
*10	90582 X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-			-0-
*11	87660 X	-0-	-0-	-87660	-0-					N	-0-			-0-
*12	90582 X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-			-0-
*01	90582 X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	17	13	0	4
*02	84738 X	-0-	-0-	-84738	-0-					N	-0-			4
*03	90582 X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-	4	0	-0-
*04	87660 X	-0-	-0-	-87660	-0-					N	169	167	0	2
*05	90582 X	-0-	-0-	-90582	-0-					N	-0-	2	0	-0-
*06	87660 X	NO RPT	-0-	-87660	-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 B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*07	93558 X	7873	-0-	-85685	-0-	740 1	5344 2	1 4	1788 9	N	1625	1627 0		68
*08	93558 X	7494	-0-	-86064	-0-	727 1	5021 2	11 4	1735 9	N	1577	1570 0		75
*09	90540 X	6229	-0-	-84311	-0-	582 1	3898 2	5 4	1744 9	N	1585	1577 0		83
*10	93558 X	7508	-0-	-86050	-0-	787 1	4926 2	11 4	1784 9	N	1622	1625 0		80
*11	90540 X	6403	-0-	-84137	-0-	725 1	4099 2	61 4	1518 9	N	1380	1384 0		76
*12	93558 X	7103	-0-	-86455	-0-	784 1	4489 2	67 4	1763 9	N	1603	1578 0		101
*01	93558 X	5991	-0-	-87567	-0-	576 1	3608 2	114 4	1693 9	N	1539	1527 0		113
*02	87522 X	6212	-0-	-81310	-0-	615 1	3834 2	205 4	1558 9	N	1416	1443 0		86
*03	93558 X	6691	-0-	-86867	-0-	747 1	4256 2	15 4	1673 9	N	1521	1494 0		113
*04	90540 X	6767	-0-	-83773	-0-	736 1	4451 2	28 4	1552 9	N	1411	1431 0		93
*05	93558 X	6936	-0-	-86622	-0-	750 1	4543 2	12 4	1631 9	N	1483	1466 0		110
*06	90540 X	NO RPT	-0-	-90540	-0-					N	NO RPT			110

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543														
07	0 W	39011	-0-	39011	1065900	4178 1	30160 2	6 4	4667 9	N	4243	4257 0		480
08	0 W	37059	-0-	37059	1102959	4144 1	28601 2	60 4	4254 9	N	3867	3863 0		484
09	0 W	34562	-0-	34562	1137521	3976 1	26602 2	25 4	3959 9	N	3599	3596 0		487
10	0 W	34436	-0-	34436	1171957	4203 1	26429 2	61 4	3743 9	N	3403	3416 0		474
11	0 W	28184	-0-	28184	1200141	3702 1	20909 2	304 4	3269 9	N	2972	3000 0		446
12	0 W	26511	-0-	26511	1226652	3428 1	19737 2	282 4	3064 9	N	2785	2767 0		464
01	0 W	25131	-0-	25131	1251783	2981 1	18725 2	654 4	2771 9	N	2519	2510 0		473
02	0 W	21895	-0-	21895	1273678	2581 1	16067 2	873 4	2374 9	N	2158	2207 0		424
03	0 W	23638	-0-	23638	1297316	2815 1	18593 2	65 4	2165 9	N	1968	1925 0		467
04	0 W	21903	-0-	21903	1319219	2728 1	16484 2	99 4	2592 9	N	2356	2357 0		466
05	0 W	21935	-0-	21935	1341154	2725 1	16482 2	43 4	2685 9	N	2441	2428 0		479
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1341154					N	NO RPT			479

MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684														
*01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	38 1	802 2	6 4	400 9	N	364	361 0		11
*02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	57 1	758 2	6 4	383 9	N	348	344 0		15
*03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	33 1	820 2	3 4	582 9	N	529	522 0		22
*04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	32 1	795 2	6 4	658 9	N	598	595 0		25
*05	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	35 1	803 2	2 4	862 9	N	784	773 0		36
*06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453  
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0	3256	-0-	3256	465350	901	1	1691	2	N	532	541	0			52
						79	4	585	9							
08	0	3005	-0-	3005	468355	755	1	1628	2	N	550	532	0			70
						17	4	605	9							
09	0	2884	-0-	2884	471239	810	1	1496	2	N	502	521	0			51
						26	4	552	9							
10	0	3109	-0-	3109	474348	993	1	1558	2	N	499	469	0			81
						9	4	549	9							
11	0	2465	-0-	2465	476813	893	1	1084	2	N	433	464	0			50
						12	4	476	9							
12	0	2677	-0-	2677	479490	849	1	1307	2	N	464	430	0			84
						11	4	510	9							
01	0	2805	-0-	2805	482295	757	1	1589	2	N	404	397	0			91
						15	4	444	9							
02	0	2703	-0-	2703	484998	746	1	1455	2	N	451	448	0			94
						6	4	496	9							
03	0	3017	-0-	3017	488015	873	1	1615	2	N	472	458	0			108
						10	4	519	9							
04	0	2657	-0-	2657	490672	796	1	1246	2	N	546	469	0			185
						14	4	601	9							
05	0 W	2586	-0-	2586	493258	675	1	1279	2	N	546	618	0			113
						31	4	601	9							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	493258					N	NO RPT					113

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567

*01	98952 X	1952	-0-	-97000	-0-	73	1	1541	2	N	297	296	0			5
						11	4	327	9							
*02	92568 X	1907	-0-	-90661	-0-	109	1	1456	2	N	300	298	0			7
						12	4	330	9							
*03	98952 X	1891	-0-	-97061	-0-	64	1	1575	2	N	224	224	0			7
						6	4	246	9							
*04	95760 X	1861	-0-	-93899	-0-	61	1	1527	2	N	238	204	0			41
						11	4	262	9							
*05	98952 X	2084	-0-	-96868	-0-	67	1	1544	2	N	426	461	0			6
						4	4	469	9							
*06	95760 X	NO RPT	-0-	-95760	-0-					N	NO RPT					6

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

07	0 W	43496	-0-	43496	1058609	4727	1	34128	2	N	4213	4230	0			648
						7	4	4634	9							
08	0 W	40441	-0-	40441	1099050	4571	1	31546	2	N	3870	3862	0			656
						67	4	4257	9							
09	0 W	37624	-0-	37624	1136674	4363	1	29195	2	N	3672	3664	0			664
						27	4	4039	9							
10	0 W	32561	-0-	32561	1169235	3958	1	25147	2	N	3105	3128	0			641
						40	4	3416	9							
11	0 W	31783	-0-	31783	1201018	4199	1	23692	2	N	3229	3222	0			648
						340	4	3552	9							
12	0 W	31276	-0-	31276	1232294	4070	1	23419	2	N	3137	3134	0			651
						336	4	3451	9							
01	0 W	29948	-0-	29948	1262242	3543	1	22253	2	N	3061	3021	0			691
						785	4	3367	9							
02	0 W	26429	-0-	26429	1288671	3112	1	19360	2	N	2642	2685	0			648
						1051	4	2906	9							
03	0 W	27066	-0-	27066	1315737	3198	1	21034	2	N	2507	2488	0			667
						76	4	2758	9							
04	0 W	25074	-0-	25074	1340811	3146	1	19013	2	N	2545	2563	0			649
						115	4	2800	9							
05	0 W	25380	-0-	25380	1366191	3181	1	19246	2	N	2639	2620	0			668
						50	4	2903	9							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1366191					N	NO RPT					668

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
ALTITO B 4A UNIT															
		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		100453											
		WELL #:		254H		RRCID ->		297097		COMPL. DATE 08/08/2023		TOTAL DEPTH 9813		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			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	18236	-0-	18236	18236	659	1	8362	2	N	8301	8015	0	286
							84	4	9131	9					
04		SHUT IN	50816	-0-	50816	69052	1920	1	22742	2	N	23360	22866	0	780
							458	4	25696	9					
05		SHUT IN	56699	-0-	56699	125751	2521	1	28463	2	N	23352	23773	0	359
							28	4	25687	9					
06		SHUT IN	57679	-0-	57679	183430	2951	1	32612	2	N	19659	19684	0	334
							491	4	21625	9					
-----															
ALTITO B 4A UNIT															
		WELL #:		255H		RRCID ->		297127		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9741		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	13154	-0-	13154	13154	427	1	5420	2	N	6593	6092	0	501
							55	4	7252	9					
04		SHUT IN	38419	-0-	38419	51573	1411	1	16484	2	N	18233	18175	0	559
							468	4	20056	9					
05		SHUT IN	43159	-0-	43159	94732	1773	1	20023	2	N	19403	19649	0	313
							20	4	21343	9					
06		SHUT IN	38742	-0-	38742	133474	1829	1	20048	2	N	15042	15067	0	288
							319	4	16546	9					
-----															
MESSINES B															
		WELL #:		2H		RRCID ->		297164		COMPL. DATE 09/04/2023		TOTAL DEPTH 9581		PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	53501	-0-	53501	53501	2216	1	35175	2	N	14645	14145	0	500
							16110	9							
04		SHUT IN	113894	-0-	113894	167395	3956	1	79431	2	N	27734	27958	0	276
							30507	9							
05		SHUT IN	135038	-0-	135038	302433	5119	1	98075	2	N	28949	28992	1	233
							31844	9							
06		SHUT IN	118375	-0-	118375	420808	4753	1	85904	2	N	25198	25206	1	225
							27718	9							
-----															
TILLY															
		WELL #:		1H		RRCID ->		297191		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8814 - 18547	
*07		38967 X	4100	-0-	-34867	-0-	1063	1	2549	2	N	380	371	0	1 8 22
							70	4	418	9					
*08		38967 X	4018	-0-	-34949	-0-	1053	1	2523	2	N	349	347	0	1 8 23
							58	4	384	9					
*09		37710 X	4592	-0-	-33118	-0-	1297	1	2872	2	N	362	355	0	30
							25	4	398	9					
*10		38967 X	4477	-0-	-34490	-0-	1318	1	2715	2	N	345	358	0	17
							64	4	380	9					
*11		37710 X	4369	-0-	-33341	-0-	1301	1	2623	2	N	331	329	0	19
							81	4	364	9					
*12		38967 X	4896	-0-	-34071	-0-	1454	1	2962	2	N	369	305	0	35 8 48
							74	4	406	9					
*01		38967 X	4271	-0-	-34696	-0-	1344	1	2434	2	N	356	384	0	20
							101	4	392	9					
*02		36453 X	4184	-0-	-32269	-0-	1320	1	2518	2	N	288	289	0	19
							29	4	317	9					
*03		38967 X	4580	-0-	-34387	-0-	1482	1	2695	2	N	322	328	0	13
							49	4	354	9					
*04		37710 X	4488	-0-	-33222	-0-	1392	1	2605	2	N	329	310	0	15 8 17
							129	4	362	9					
*05		38967 X	4150	-0-	-34817	-0-	1358	1	2290	2	N	290	291	0	16
							183	4	319	9					
*06		37710 X	NO RPT	-0-	-37710	-0-					N	NO RPT			16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC																
TILLY																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED																
//CONT.// 100453																
WELL #: 2H RRCID -> 297192										COMPL. DATE 07/07/2019		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8792 - 18487		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	38967 X	4688	-0-	-34279	-0-	1236	1	2933	2	Y	402	397	0	1	8	24
						77	4	442	9							
*08	38967 X	5281	-0-	-33686	-0-	1416	1	3373	2	Y	379	378	0	1	8	24
						75	4	417	9							
*09	37710 X	4643	-0-	-33067	-0-	1306	1	2901	2	Y	364	360	0			28
						36	4	400	9							
*10	38967 X	5345	-0-	-33622	-0-	1590	1	3285	2	Y	358	368	0			18
						76	4	394	9							
*11	37710 X	5929	-0-	-31781	-0-	1800	1	3656	2	Y	326	324	0			20
						114	4	359	9							
*12	38967 X	5950	-0-	-33017	-0-	1784	1	3635	2	Y	402	330	0	35	8	57
						89	4	442	9							
*01	38967 X	5500	-0-	-33467	-0-	1732	1	3287	2	Y	337	374	0			20
						110	4	371	9							
*02	36453 X	4846	-0-	-31607	-0-	1545	1	2947	2	Y	291	300	0			11
						34	4	320	9							
*03	38967 X	5079	-0-	-33888	-0-	1654	1	3003	2	Y	334	331	0			14
						55	4	367	9							
*04	37710 X	4879	-0-	-32831	-0-	1520	1	2839	2	Y	342	324	0	15	8	17
						144	4	376	9							
*05	38967 X	4725	-0-	-34242	-0-	1550	1	2618	2	Y	307	308	0			16
						219	4	338	9							
*06	37710 X	NO RPT	-0-	-37710	-0-					Y	NO RPT					16
MACDIARMID ALLOCATION A										COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 9729 - 20337		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	18507 X	4518	-0-	-13989	-0-	779	1	2179	2	N	1066	1068	0			50
						387	4	1173	9							
*08	18507 X	5411	-0-	-13096	-0-	809	1	3070	2	N	1230	1228	0			52
						179	4	1353	9							
*09	17910 X	5355	-0-	-12555	-0-	751	1	3234	2	N	1102	1092	0			62
						158	4	1212	9							
*10	18507 X	5655	-0-	-12852	-0-	696	1	3618	2	N	1129	1128	0			63
						99	4	1242	9							
*11	17910 X	5272	-0-	-12638	-0-	635	1	3264	2	N	1187	1184	0			66
						67	4	1306	9							
*12	18507 X	4985	-0-	-13522	-0-	638	1	3120	2	N	1072	1071	0			67
						48	4	1179	9							
*01	18507 X	4942	-0-	-13565	-0-	762	1	3096	2	N	912	907	0			72
						81	4	1003	9							
*02	17313 X	3363	-0-	-13950	-0-	554	1	2055	2	N	601	665	0			8
						93	4	661	9							
*03	18507 X	789	-0-	-17718	-0-	181	1	520	2	N	58	46	0			20
						24	4	64	9							
*04	17910 X	1751	-0-	-16159	-0-	338	1	927	2	N	373	352	0			41
						76	4	410	9							
*05	18507 X	2032	-0-	-16475	-0-	373	1	1026	2	N	551	524	0			68
						27	4	606	9							
*06	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.//		100453											
MACDIARMID ALLOCATION B		WELL #:		2H	RRCID ->	297212	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9734 - 20342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	16926 X	4132	-0-	-12794	-0-		730 1	2099 2		N	890	899 0			42
							324 4	979 9							
*08	16926 X	5428	-0-	-11498	-0-		844 1	3217 2		N	1075	1071 0			46
							184 4	1183 9							
*09	16380 X	4911	-0-	-11469	-0-		693 1	2994 2		N	980	970 0			56
							146 4	1078 9							
*10	16926 X	5334	-0-	-11592	-0-		676 1	3487 2		N	974	982 0			48
							100 4	1071 9							
*11	16380 X	4341	-0-	-12039	-0-		555 1	2810 2		N	836	827 0			57
							56 4	920 9							
*12	16926 X	4396	-0-	-12530	-0-		569 1	2770 2		N	922	921 0			58
							43 4	1014 9							
*01	16926 X	4837	-0-	-12089	-0-		742 1	2990 2		N	928	919 0			67
							84 4	1021 9							
*02	15834 X	3038	-0-	-12796	-0-		497 1	1871 2		N	534	591 0			10
							83 4	587 9							
*03	16926 X	141	-0-	-16785	-0-		21 1	59 2		N	53	56 0			7
							3 4	58 9							
*04	16380 X	1325	-0-	-15055	-0-		255 1	591 2		N	362	293 0			76
							81 4	398 9							
*05	16926 X	1919	-0-	-15007	-0-		278 1	780 2		N	764	753 0			87
							21 4	840 9							
*06	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT				87

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	297221	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10244 - 17700		
07	0 W	10631	-0-	10631	819249	2856 1	6111 2		N	1513	1492 0			412
						1664 9								
08	0 W	8919	-0-	8919	828168	2499 1	4799 2		N	1474	1440 0	3 8		443
						1621 9								
09	0 W	7939	-0-	7939	836107	2559 1	3886 2		N	1320	1403 0			360
						42 4	1452 9							
10	0 W	8245	-0-	8245	844352	2639 1	4124 2		N	1260	1268 0			352
						96 4	1386 9							
11	0 W	9411	-0-	9411	853763	2654 1	5198 2		N	1385	1244 0			493
						35 4	1524 9							
12	0 W	8775	-0-	8775	862538	2290 1	5051 2		N	1225	1287 0			431
						86 4	1348 9							
01	0 W	8088	-0-	8088	870626	2525 1	4066 2		N	1252	1218 0			465
						120 4	1377 9							
02	0 W	8038	-0-	8038	878664	2676 1	3864 2		N	1266	1180 0			551
						105 4	1393 9							
03	0 W	7950	-0-	7950	886614	2267 1	4177 2		N	1259	1443 0			367
						121 4	1385 9							
04	0 W	6785	-0-	6785	893399	1734 1	3777 2		N	1066	992 0			441
						101 4	1173 9							
05	0 W	7921	-0-	7921	901320	2266 1	4205 2		N	1149	1198 0			392
						186 4	1264 9							
06	0 W	9023	-0-	9023	910343	2465 1	4863 2		N	1339	1218 0			513
						222 4	1473 9							



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453  
HUBBARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0 W	4524	-0-	4524	594881	489	1	3523	2	N	442	457	0		20
						26	4	486	9						
08	0 W	4557	-0-	4557	599438	436	1	3607	2	N	439	426	0		33
						31	4	483	9						
09	0 W	4523	-0-	4523	603961	376	1	3644	2	N	454	459	0		28
						4	4	499	9						
10	0 W	5101	-0-	5101	609062	448	1	4136	2	N	460	460	0		28
						11	4	506	9						
11	0 W	5114	-0-	5114	614176	439	1	4208	2	N	414	417	0		25
						12	4	455	9						
12	0 W	3815	-0-	3815	617991	644	1	2700	2	N	374	366	0		33
						60	4	411	9						
01	0 W	4255	-0-	4255	622246	854	1	2799	2	N	452	457	0		28
						105	4	497	9						
02	0 W	457	-0-	457	622703	35	1	148	2	N	246	260	0		14
						3	4	271	9						
03	0 W	3102	-0-	3102	625805	570	1	2256	2	N	208	208	0		14
						47	4	229	9						
04	0 W	3042	-0-	3042	628847	543	1	2026	2	N	327	322	0		19
						113	4	360	9						
05	0 W	3020	-0-	3020	631867	543	1	1974	2	N	375	367	0		27
						90	4	413	9						
06	0 W	3086	-0-	3086	634953	548	1	2015	2	N	415	407	0		35
						66	4	457	9						

-----  
HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238

07	0 W	4483	-0-	4483	596914	467	1	3343	2	N	587	600	0		32
						27	4	646	9						
08	0 W	4844	-0-	4844	601758	450	1	3737	2	N	569	565	0		36
						31	4	626	9						
09	0 W	4479	-0-	4479	606237	368	1	3551	2	N	505	511	0		30
						4	4	556	9						
10	0 W	4518	-0-	4518	610755	385	1	3510	2	N	558	555	0		33
						9	4	614	9						
11	0 W	4372	-0-	4372	615127	364	1	3493	2	N	459	460	0		32
						10	4	505	9						
12	0 W	3600	-0-	3600	618727	575	1	2480	2	N	440	443	0		29
						61	4	484	9						
01	0 W	3221	-0-	3221	621948	635	1	2088	2	N	383	392	0		20
						77	4	421	9						
02	0 W	3174	-0-	3174	625122	575	1	2152	2	N	353	345	0		28
						59	4	388	9						
03	0 W	3479	-0-	3479	628601	599	1	2376	2	N	412	426	0		14
						51	4	453	9						
04	0 W	3458	-0-	3458	632059	628	1	2344	2	N	326	311	0		29
						127	4	359	9						
05	0 W	3584	-0-	3584	635643	658	1	2392	2	N	387	391	0		25
						108	4	426	9						
06	0 W	3200	-0-	3200	638843	572	1	2114	2	N	404	393	0		36
						70	4	444	9						

-----  
HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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									
VESTER UNIT			WELL #:	107H	RRCID ->	297229	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	9863 - 20072
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
HIXON-LARSON 'B' UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	297230	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	10057 - 15939
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
RITCHIE FARMS R UNIT			WELL #:	99H	RRCID ->	297233	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8337 - 13835
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
RITCHIE FARMS W UNIT			WELL #:	131H	RRCID ->	297234	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8320 - 15960
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
ALTTITO B			WELL #:	22H	RRCID ->	297240	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	10385 - 15474
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A			WELL #:	203H	RRCID ->	297256	COMPL. DATE	03/07/2021	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9978 - 23135
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
HIXON			WELL #:	37H	RRCID ->	297258	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	9759	PERF.	10373 - 17223
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453										
HIXON		WELL #: 38H		RRCID -> 297259		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ALTITO B 13A UNIT		WELL #: 133H		RRCID -> 297282		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALTITO A 25A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297283		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MUMME RANCH ALLOCATION A		WELL #: 101H		RRCID -> 297290		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599				
01	52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	49097	X	NO RPT	-0-	-49097	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	50790	X	NO RPT	-0-	-50790	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	50790	X	NO RPT	-0-	-50790	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C		WELL #: 3H		RRCID -> 297303		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916				
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B		WELL #: 205H		RRCID -> 297304		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779				
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MALTSBERGER UNIT A-3		WELL #: 90H		RRCID -> 297306		COMPL. DATE 04/18/2021		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640				
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*06	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-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746  
-----

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

-----  
LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597  
-----

*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

-----  
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511  
-----

07		0	W	4100	-0-	4100	544744	456	1	3266	2	N	321	334	0						16
								25	4	353	9										
08		0	W	4197	-0-	4197	548941	411	1	3386	2	N	337	318	0						35
								29	4	371	9										
09		0	W	4286	-0-	4286	553227	376	1	3630	2	N	251	270	0						16
								4	4	276	9										
10		0	W	4174	-0-	4174	557401	377	1	3458	2	N	300	297	0						19
								9	4	330	9										
11		0	W	4149	-0-	4149	561550	362	1	3473	2	N	276	272	0						23
								10	4	304	9										
12		0	W	3260	-0-	3260	564810	527	1	2300	2	N	340	340	0						23
								59	4	374	9										
01		0	W	2859	-0-	2859	567669	574	1	1879	2	N	305	309	0						19
								70	4	336	9										
02		0	W	2717	-0-	2717	570386	484	1	1813	2	N	335	336	0						18
								51	4	369	9										
03		0	W	2878	-0-	2878	573264	514	1	2037	2	N	257	257	0						18
								44	4	283	9										
04		0	W	3060	-0-	3060	576324	551	1	2057	2	N	311	308	0						21
								110	4	342	9										
05		0	W	2686	-0-	2686	579010	494	1	1795	2	N	288	290	0						19
								80	4	317	9										
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	579010					N	NO RPT								19

-----  
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408  
-----

*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

-----  
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955  
-----

01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		0	W	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								
GUTTMAN B UNIT			WELL #:	8H	RRCID -> 297402	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 8349	- 13489		
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
*01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RITCHIE FARMS P UNIT			WELL #:	91H	RRCID -> 297403	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 8177	PERF. 8357	- 14053		
*01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RITCHIE FARMS P UNIT			WELL #:	93H	RRCID -> 297405	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 8357	- 13712		
*01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MACDIARMID ALLOCATION D			WELL #:	4H	RRCID -> 297406	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH 9782	PERF. 9961	- 20363		
01	18228	X NO RPT	-0-	-18228	-0-			N	NO RPT		-0-
02	17052	X NO RPT	-0-	-17052	-0-			N	NO RPT		-0-
03	18228	X NO RPT	-0-	-18228	-0-			N	NO RPT		-0-
04	17640	X NO RPT	-0-	-17640	-0-			N	NO RPT		-0-
05	18228	X NO RPT	-0-	-18228	-0-			N	NO RPT		-0-
06	17640	X NO RPT	-0-	-17640	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 297407	COMPL. DATE 09/28/2014	TOTAL DEPTH 9797	PERF.10202	- 16981		
01	43090	X NO RPT	-0-	-43090	-0-			N	NO RPT		-0-
02	40310	X NO RPT	-0-	-40310	-0-			N	NO RPT		-0-
03	43090	X NO RPT	-0-	-43090	-0-			N	NO RPT		-0-
04	41700	X NO RPT	-0-	-41700	-0-			N	NO RPT		-0-
05	43090	X NO RPT	-0-	-43090	-0-			N	NO RPT		-0-
06	41700	X NO RPT	-0-	-41700	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 297408	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 9788	PERF.10082	- 16996		
01	29977	X NO RPT	-0-	-29977	-0-			N	NO RPT		-0-
02	28043	X NO RPT	-0-	-28043	-0-			N	NO RPT		-0-
03	29977	X NO RPT	-0-	-29977	-0-			N	NO RPT		-0-
04	29010	X NO RPT	-0-	-29010	-0-			N	NO RPT		-0-
05	29977	X NO RPT	-0-	-29977	-0-			N	NO RPT		-0-
06	29010	X NO RPT	-0-	-29010	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 297409	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9834	PERF.10533	- 17067		
01	62372	X NO RPT	-0-	-62372	-0-			N	NO RPT		-0-
02	58348	X NO RPT	-0-	-58348	-0-			N	NO RPT		-0-
03	62372	X NO RPT	-0-	-62372	-0-			N	NO RPT		-0-
04	60360	X NO RPT	-0-	-60360	-0-			N	NO RPT		-0-
05	62372	X NO RPT	-0-	-62372	-0-			N	NO RPT		-0-
06	60360	X NO RPT	-0-	-60360	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC										//CONT.// 100453							
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 297410		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 16601	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01		45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		42659 X	NO RPT	-0-	-42659	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
RITCHIE FARMS P UNIT										WELL #: 89H		RRCID -> 297416		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 14317	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
RITCHIE FARMS T UNIT										WELL #: 105H		RRCID -> 297418		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
RITCHIE FARMS U UNIT										WELL #: 119H		RRCID -> 297419		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
RITCHIE FARMS N UNIT										WELL #: 83H		RRCID -> 297420		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
RITCHIE FARMS U UNIT										WELL #: 117H		RRCID -> 297421		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
RITCHIE FARMS U UNIT										WELL #: 118H		RRCID -> 297422		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC										//CONT.// 100453							
RITCHIE FARMS U UNIT										WELL #: 120H		RRCID -> 297423		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		26129 X	NO RPT	-0-	-26129	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		27030 X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		27030 X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
RITCHIE FARMS T UNIT										WELL #: 103H		RRCID -> 297424		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
GUTTMAN ALLOCATION A										WELL #: 10H		RRCID -> 297425		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
GUTTMAN PSA										WELL #: 3H		RRCID -> 297426		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300	
01		32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		30856 X	NO RPT	-0-	-30856	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		31920 X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		31920 X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
RITCHIE FARMS W UNIT										WELL #: 133H		RRCID -> 297427		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
RITCHIE FARMS W UNIT										WELL #: 129H		RRCID -> 297428		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
HIXON-TROUT C UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 297429		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC			//CONT.//	100453								
HIXON-TROUT C UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	297430	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	9681 - 13979
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HIXON-TROUT C UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	297431	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9587 - 14122
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DE LA GARZA			WELL #:	3H	RRCID ->	297437	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8336 - 14428
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARCIA C-D UNIT			WELL #:	60H	RRCID ->	297444	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8828 - 16905
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITWELL D UNIT			WELL #:	17H	RRCID ->	297445	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8393 - 15650
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITWELL A UNIT			WELL #:	20H	RRCID ->	297446	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8254 - 14894
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITWELL A UNIT			WELL #:	24H	RRCID ->	297447	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8212 - 14529
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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									
WHITWELL D UNIT			WELL #:	13H	RRCID ->	297448	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8397 - 14751	
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
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITWELL D UNIT			WELL #:	15H	RRCID ->	297449	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	8121	PERF. 8385 - 15037	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITWELL C UNIT			WELL #:	16H	RRCID ->	297450	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8209 - 13692	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITWELL J UNIT			WELL #:	56H	RRCID ->	297451	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8065 - 14132	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEHMAN D ALLOCATION			WELL #:	42H	RRCID ->	297453	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8843 - 18945	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEHMAN A UNIT			WELL #:	35H	RRCID ->	297454	COMPL. DATE	10/26/2015	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 8689 - 17168	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEHMAN B UNIT			WELL #:	26H	RRCID ->	297457	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8838 - 15928	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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									
LEHMAN A UNIT			WELL #:	39H	RRCID ->	297458	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8614 - 14433
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
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEHMAN E UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	297459	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8644 - 13820
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	297460	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9855 - 14971
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEHMAN E UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	297461	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8672 - 13567
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUMME-REED UNIT			WELL #:	112H	RRCID ->	297465	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10307 - 15422
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	297467	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9839 - 15580
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	297469	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9893 - 15693
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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							
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 297471	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 9861	- 15329	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 297472	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 9692	PERF. 9980	- 15613	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIXON-TROUT A UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 297473	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9525	- 14318	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIXON-TROUT C UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 297474	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 9474	PERF. 9644	- 14212	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIXON-TROUT B UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 297475	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 9715	- 14165	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIXON-TROUT B UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 297476	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 9478	PERF. 9715	- 14354	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIXON-TROUT B UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 297477	COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 9719	- 14199	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453										
HIXON-TROUT B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 297478		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
HIXON-LARSON 'A' UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297479		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163				
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
HIXON-LARSON 'B' UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297480		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874				
01	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	30363	X	NO RPT	-0-	-30363	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
RITCHIE FARMS N UNIT		WELL #: 85H		RRCID -> 297483		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537				
01	85064	X	NO RPT	-0-	-85064	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	79576	X	NO RPT	-0-	-79576	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	85064	X	NO RPT	-0-	-85064	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	82320	X	NO RPT	-0-	-82320	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	85064	X	NO RPT	-0-	-85064	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	82320	X	NO RPT	-0-	-82320	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
JOHNSON-KINSEL E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297488		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067				
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
HIXON-LARSON 'C' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297501		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438				
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
HIXON-LARSON 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297508		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054				
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453															
JOHNSON-KINSEL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297509		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873									
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
HIXON-KINSEL A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 297513		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662									
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297519		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002									
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297520		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819									
01		37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		35061	X	NO RPT	-0-	-35061	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297521		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784									
01		74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		69687	X	NO RPT	-0-	-69687	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		72090	X	NO RPT	-0-	-72090	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		72090	X	NO RPT	-0-	-72090	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
RITCHIE FARMS F UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 297522		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722									
01		47554	X	NO RPT	-0-	-47554	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		44486	X	NO RPT	-0-	-44486	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		47554	X	NO RPT	-0-	-47554	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		46020	X	NO RPT	-0-	-46020	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		47554	X	NO RPT	-0-	-47554	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		46020	X	NO RPT	-0-	-46020	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
RITCHIE FARMS R UNIT		WELL #: 97H		RRCID -> 297523		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777									
01		13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-				N	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.//		100453								
ALTTITO A		WELL #:		357H	RRCID ->	297524	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	9888 - 16755
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
01		50499 X	NO RPT	-0-	-50499	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		47241 X	NO RPT	-0-	-47241	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		50499 X	NO RPT	-0-	-50499	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		48870 X	NO RPT	-0-	-48870	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		50499 X	NO RPT	-0-	-50499	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		48870 X	NO RPT	-0-	-48870	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTTITO A 30B UNIT		WELL #:		3011H	RRCID ->	297525	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL DEPTH	8983	PERF.	9378 - 14460
01		52452 X	NO RPT	-0-	-52452	-0-			N	NO RPT		-0-
02		49068 X	NO RPT	-0-	-49068	-0-			N	NO RPT		-0-
03		52452 X	NO RPT	-0-	-52452	-0-			N	NO RPT		-0-
04		50760 X	NO RPT	-0-	-50760	-0-			N	NO RPT		-0-
05		52452 X	NO RPT	-0-	-52452	-0-			N	NO RPT		-0-
06		50760 X	NO RPT	-0-	-50760	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALTTITO A		WELL #:		354H	RRCID ->	297526	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9896 - 17277
01		45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		42427 X	NO RPT	-0-	-42427	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		43890 X	NO RPT	-0-	-43890	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		43890 X	NO RPT	-0-	-43890	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTTITO A		WELL #:		356H	RRCID ->	297527	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	9931 - 17264
01		52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		49271 X	NO RPT	-0-	-49271	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		50970 X	NO RPT	-0-	-50970	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		52669 X	NO RPT	-0-	-52669	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		50970 X	NO RPT	-0-	-50970	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTTITO A		WELL #:		355H	RRCID ->	297528	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	9956 - 17195
01		59489 X	NO RPT	-0-	-59489	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		55651 X	NO RPT	-0-	-55651	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		59489 X	NO RPT	-0-	-59489	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		57570 X	NO RPT	-0-	-57570	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		59489 X	NO RPT	-0-	-59489	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		57570 X	NO RPT	-0-	-57570	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTTITO A 30B UNIT		WELL #:		3010H	RRCID ->	297529	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	9322 - 14376
01		27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-			N	NO RPT		-0-
02		25433 X	NO RPT	-0-	-25433	-0-			N	NO RPT		-0-
03		27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-			N	NO RPT		-0-
04		26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-			N	NO RPT		-0-
05		27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-			N	NO RPT		-0-
06		26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALTTITO A		WELL #:		216H	RRCID ->	297530	COMPL. DATE	03/03/2019	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9567 - 13993
01		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		13079 X	NO RPT	-0-	-13079	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453										
ALTITO A		WELL #: 358H		RRCID -> 297531		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9915 - 16746		
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
01		53599 X	NO RPT	-0-	-53599	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		50141 X	NO RPT	-0-	-50141	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		53599 X	NO RPT	-0-	-53599	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		51870 X	NO RPT	-0-	-51870	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		53599 X	NO RPT	-0-	-53599	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		51870 X	NO RPT	-0-	-51870	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297532		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9802 - 15631		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297533		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 9865 - 15557		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SCHULZE-SCOTT B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297534		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7904 - 13658		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MELLENBRUCH ALLOCATION A		WELL #: 101H		RRCID -> 297535		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 10131		PERF.10416 - 16724		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MELLENBRUCH UNIT		WELL #: 107H		RRCID -> 297536		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH 10057		PERF.10487 - 14901		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MELLENBRUCH UNIT		WELL #: 106H		RRCID -> 297537		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 10060		PERF.10508 - 14940		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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											
MELLENBRUCH UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 297538		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MELLENBRUCH UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 297539		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HIXON-CARDEN			WELL #: 3H		RRCID -> 297544		COMPL. DATE 10/28/2015			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HIXON-CARDEN			WELL #: 1H		RRCID -> 297545		COMPL. DATE 04/26/2013			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MALTSBERGER			WELL #: 33H		RRCID -> 297549		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BANDERA EAGLE FORD, LLC			101093		RRCID -> 296355		COMPL. DATE 09/27/2023			TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A				
CASAMIGOS			WELL #: 2H											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	146284	-0-	146284	146284	144549	2	1735	4	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	331537	-0-	331537	477821	1309	1	329798	2	N	138			138
						278	4	152	9					
04	SHUT IN	247105	-0-	247105	724926	1263	1	245814	2	N	25			163
						28	9							
05	SHUT IN	218578	-0-	218578	943504	1233	1	217311	2	N	31			194
						34	9							
06	SHUT IN	191591	-0-	191591	1135095	1210	1	190363	3	N	16			210
						18	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 O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	166499	-0-	166499	166499	164433	2	2066	4	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	378213	-0-	378213	544712	1446	1	376329	2	N	118			118
						308	4	130	9					
04	SHUT IN	313321	-0-	313321	858033	1701	1	311567	2	N	48			166
						53	9							
05	SHUT IN	325240	-0-	325240	1183273	1835	1	323348	2	N	52			218
						57	9							
06	SHUT IN	278082	-0-	278082	1461355	1756	1	276283	3	N	39			257
						43	9							

-----  
EVX OPERATING LLC 101131  
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610  
-----

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261  
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818  
-----

01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	4	N	238	350	1	308
						262	9							
02	348 X	27	-0-	-321	-0-	3	2	24	9	N	22			330
03	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1374	2	419	4	N	198	168	1	360
						218	9							
04	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			360
*05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	122	1	238
06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2056	2	297	9	N	270			508

-----  
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075  
-----

01	3100 N	3244	-0-	144	958	1174	1	1580	2	N	442	353	1	181
						4	4	486	9					
02	4294 X	3336	-0-	-958	-0-	1183	1	1712	2	N	388	340	1	229
						14	4	427	9					
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	1219	1	1740	2	N	282	511	1	-0-
						310	9							
04	1470 X	628	-0-	-842	-0-	20	1	120	2	N	441	434	0	7
						3	4	485	9					
05	1519 X	175	-0-	-1344	-0-	1	1	3	2	N	155	159	0	3
						171	9							
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	3	0	-0-

-----  
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282  
-----

01	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	1325	1	1874	2	Y	620	592	1	95
						6	4	682	9					
02	DLQ G-10	3968	-0-	3968	3968	1410	1	1914	2	Y	578	579	1	94
						8	4	636	9					
03	DLQ G-10	2358	-0-	2358	6326	959	1	928	2	Y	423	433	1	84
						6	4	465	9					
04	DLQ G-10	2730	-0-	2730	9056	992	1	1182	2	Y	469	460	1	93
						40	4	516	9					
05	DLQ G-10	2416	-0-	2416	11472	526	1	1306	2	Y	523	566	1	50
						9	4	575	9					
06	13929 X	2457	-0-	-11472	-0-	507	1	1341	2	Y	552	489	1	113
						2	4	607	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261														
RATHJEN A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290820		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8640 - 13298						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	673	1	940	2	Y	322	333	0			21
						3	4	354	9							
02	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	678	1	1002	2	Y	339	326	0			34
						8	4	373	9							
03	DLQ G-10	2132	-0-	2132	4193	673	1	1100	2	Y	326	349	0			11
						359	9									
04	DLQ G-10	1376	-0-	1376	5569	157	1	942	2	Y	234	241	0			4
						20	4	257	9							
05	DLQ G-10	837	-0-	837	6406	103	1	533	2	Y	183	183	0			4
						201	9									
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	4606					Y	-0-	4	0			-0-
-----																
RATHJEN A UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 290821		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8294 - 13330						
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	801	2	Y	283	294	0			20
						2	4	311	9							
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	224	1	858	2	Y	298	286	0			32
						7	4	328	9							
03	DLQ G-10	1357	-0-	1357	2774	223	1	786	2	Y	316	338	0			10
						348	9									
04	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3827	118	1	711	2	Y	190	197	0			3
						15	4	209	9							
05	DLQ G-10	366	-0-	366	4193	44	1	231	2	Y	83	84	0			2
						91	9									
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	2393					Y	-0-	2	0			-0-
-----																
RATHJEN B UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290822		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8830 - 13211						
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	670	1	896	2	Y	307	319	0			21
						2	4	338	9							
02	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	688	1	1103	2	Y	365	350	0			36
						9	4	402	9							
03	DLQ G-10	2220	-0-	2220	4422	679	1	1145	2	Y	360	384	0			12
						396	9									
04	DLQ G-10	1999	-0-	1999	6421	191	1	1146	2	Y	580	582	0			10
						24	4	638	9							
05	DLQ G-10	1378	-0-	1378	7799	144	1	748	2	Y	442	442	0			10
						486	9									
06	1800 N	1	-0-	-1799	6000	1	2			Y	-0-	10	0			-0-
-----																
SMITH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290824		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8410 - 12875						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3689 X	2158	-0-	-1531	-0-	232 1	1657 2	4 4	265 9	Y	241	281 0			23
02	DLQ G-10	1835	-0-	1835	1835	268 1	1450 2	12 4	105 9	Y	95	116 0			2
03	DLQ G-10	2076	-0-	2076	3911	337 1	1533 2	206 9		Y	187	183 0			6
04	DLQ G-10	2025	-0-	2025	5936	248 1	1490 2	32 4	255 9	Y	232	234 0			4
05	DLQ G-10	2144	-0-	2144	8080	289 1	1503 2	352 9		Y	320	317 0			7
06	10058 X	1978	-0-	-8080	-0-	214 1	1446 2	33 4	285 9	Y	259	259 0			7
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894															
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	55 1	394 2	1 4	149 9	Y	135	168 0			18
02	DLQ G-10	633	-0-	633	633	76 1	414 2	3 4	140 9	Y	127	143 0			2
03	DLQ G-10	674	-0-	674	1307	93 1	425 2	156 9		Y	142	140 0			4
04	DLQ G-10	661	-0-	661	1968	67 1	401 2	9 4	184 9	Y	167	168 0			3
05	DLQ G-10	662	-0-	662	2630	75 1	388 2	199 9		Y	181	180 0			4
06	1800 N	215	-0-	-1585	1045	16 1	105 2	2 4	92 9	Y	84	86 0			2
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894															
01	2542 X	1960	-0-	-582	-0-	688 1	935 2	3 4	334 9	Y	304	306 0			32
02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	828 1	1160 2	9 4	364 9	Y	331	337 0			26
03	DLQ G-10	2368	-0-	2368	4729	755 1	1277 2	336 9		Y	305	321 0			10
04	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7082	759 1	1250 2	27 4	317 9	Y	288	293 0			5
05	DLQ G-10	2294	-0-	2294	9376	683 1	1247 2	364 9		Y	331	329 0			7
06	11513 X	2137	-0-	-9376	-0-	619 1	1166 2	26 4	326 9	Y	296	295 0			8
ERCPC MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822															
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	1573 1	2226 2	7 4	848 9	Y	771	735 1			118
02	DLQ G-10	4582	-0-	4582	4582	1616 1	2193 2	10 4	763 9	Y	694	699 1			113
03	DLQ G-10	3718	-0-	3718	8300	1592 1	1567 2	11 4	548 9	Y	498	512 1			99
04	DLQ G-10	4272	-0-	4272	12572	1556 1	1883 2	64 4	769 9	Y	699	659 1			139
05	DLQ G-10	4167	-0-	4167	16739	908 1	2354 2	16 4	889 9	Y	808	870 1			77
06	20667 X	3928	-0-	-16739	-0-	824 1	2273 2	4 4	827 9	Y	752	675 1			154

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	420	1	3180	2	Y	291	312	0		42
02	DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	320	9	3213	2	Y	169	180	0		31
03	DLQ G-10	4644	-0-	4644	8623	186	9	3368	2	Y	215	204	0		42
04	DLQ G-10	4557	-0-	4557	13180	620	1	3770	2	Y	170	182	0		30
05	DLQ G-10	4408	-0-	4408	17588	419	4	3601	2	Y	170	164	0		36
06	19908 X	2320	-0-	-17588	-0-	600	1	1809	2	Y	137	140	0		33
						187	9								
						360	1								
						151	9								
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956															
01	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	374	1	509	2	Y	174	178	0		32
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	1	4	340	2	Y	209	215	0		26
03	DLQ G-10	1743	-0-	1743	2559	243	1	908	2	Y	271	288	0		9
04	DLQ G-10	900	-0-	900	3459	3	4	453	2	Y	147	154	0		2
05	DLQ G-10	1823	-0-	1823	5282	537	1	934	2	Y	343	338	0		7
06	6789 X	1507	-0-	-5282	-0-	298	9	792	2	Y	251	251	0		7
						275	1	276	9						
						10	4								
						512	1								
						377	9								
						421	1								
						18	4								
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043															
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	389	1	471	2	Y	591	591	0		12
02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2428	28	4	465	2	Y	1233	1228	0		17
03	DLQ G-10	1427	-0-	1427	3855	136	4	1356	9	Y	592	584	0		25
04	DLQ G-10	4957	-0-	4957	8812	234	1	374	2	Y	480	493	0		12
05	DLQ G-10	5625	-0-	5625	14437	168	4	528	9	Y	171	172	0		11
06	15693 X	1256	-0-	-14437	-0-	668	1	1670	2	Y	357	335	0		33
						2091	4	528	9						
						1358	1	3399	2						
						680	4	188	9						
						274	1	578	2						
						11	4	393	9						
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	93	1	568	2	Y	257	283	0		19
						2	4	283	9						
02	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	151	1	657	2	Y	258	249	0		28
						5	4	284	9						
03	DLQ G-10	1088	-0-	1088	2185	149	1	657	2	Y	256	275	0		9
						282	9								
04	DLQ G-10	842	-0-	842	3027	88	1	527	2	Y	196	202	0		3
						11	4	216	9						
05	DLQ G-10	133	-0-	133	3160	16	1	84	2	Y	30	32	0		1
						33	9								
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	1360					Y	-0-	1	0		-0-
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752															
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	Y	235	207	0		55
						1	4	259	9						
02	DLQ G-10	735	-0-	735	735	75	1	429	2	Y	207	219	0		43
						3	4	228	9						
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1418	82	1	436	2	Y	150	187	0		6
						165	9								
04	DLQ G-10	195	-0-	195	1613	19	1	116	2	Y	53	58	0		1
						2	4	58	9						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1613					Y	-0-	1	0		-0-
06	1613 N	-0-	-0-	-1613	-0-					Y	-0-				-0-
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228															
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	222	222	0		6
						244	9								
02	DLQ G-10	992	-0-	992	992	25	1	495	2	Y	429	424	0		11
						472	9								
03	DLQ G-10	880	-0-	880	1872	30	1	612	2	Y	216	222	0		5
						238	9								
04	DLQ G-10	922	-0-	922	2794	30	1	595	2	Y	234	234	0		5
						40	4	257	9						
05	DLQ G-10	842	-0-	842	3636	28	1	604	2	Y	191	191	0		5
						210	9								
06	1900 N	1033	-0-	-867	2769	33	1	820	2	Y	164	164	0		5
						180	9								
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565															
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	2	Y	293	258	0		66
						4	4	322	9						
02	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	308	1	1759	2	Y	353	366	0		53
						14	4	388	9						
03	DLQ G-10	2305	-0-	2305	4774	316	1	1673	2	Y	287	330	0		10
						316	9								
04	DLQ G-10	858	-0-	858	5632	103	1	620	2	Y	111	119	0		2
						13	4	122	9						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-	2	0		-0-
06	5632 X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-				-0-



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
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	99	2	Y	161	169	0		3
						6	4	177	9						
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	80	1	79	2	Y	48	50	0		1
						23	4	53	9						
03	DLQ G-10	235	-0-	235	470	51	1	81	2	Y	60	58	0		3
						37	4	66	9						
04	DLQ G-10	778	-0-	778	1248	78	1	195	2	Y	236	233	0		6
						245	4	260	9						
05	DLQ G-10	512	-0-	512	1760	89	1	221	2	Y	144	141	0		9
						44	4	158	9						
06	1900 N	699	-0-	-1201	559	104	1	219	2	Y	338	315	0		32
						4	4	372	9						
ARNOLD A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290978		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8176 - 12799					
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	127	1	1837	2	Y	349	349	0		7
						384	9								
02	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	150	1	2160	2	Y	280	281	0		6
						308	9								
03	DLQ G-10	2902	-0-	2902	5520	157	1	2516	2	Y	208	209	0		5
						229	9								
04	DLQ G-10	2779	-0-	2779	8299	129	1	2205	2	Y	258	256	0		7
						161	4	284	9						
05	DLQ G-10	1891	-0-	1891	10190	85	1	1575	2	Y	210	212	0		5
						231	9								
06	11569 X	1379	-0-	-10190	-0-	36	1	1169	2	Y	158	160	0		3
						174	9								
LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290982		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8546 - 12418					
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	1466	-0-	1466	5326	177	1	1062	2	Y	185	186	0		3
						23	4	204	9						
05	DLQ G-10	300	-0-	300	5626	32	1	165	2	Y	94	95	0		2
						103	9								
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	3826					Y	-0-	2	0		-0-
ERCPC MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8257 - 13182					
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	1409	1	1986	2	Y	774	710	1	19	8
						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	4261	-0-	4261	13300	1581	1	1912	2	Y	639	624	1		127
						65	4	703	9						
05	DLQ G-10	3809	-0-	3809	17109	873	1	2258	2	Y	602	671	1		58
						16	4	662	9						
06	20807 X	3698	-0-	-17109	-0-	828	1	2285	2	Y	528	478	1		108
						4	4	581	9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	3763	-0-	3763	10141	1424	1	1754	2	Y	477	455	1		95
						60	4	525	9						
05	DLQ G-10	2932	-0-	2932	13073	658	1	1757	2	Y	459	510	1		44
						12	4	505	9						
06	15498 X	2425	-0-	-13073	-0-	512	1	1457	2	Y	412	372	1		84
						3	4	453	9						
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127															
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	2457	-0-	2457	7624	199	1	1909	2	Y	317	298	0		56
						349	9								
05	DLQ G-10	2897	-0-	2897	10521	244	1	2355	2	Y	271	270	0		57
						298	9								
06	11399 X	878	-0-	-10521	-0-	112	1	659	2	Y	97	131	0		23
						107	9								
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST PENNA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259															
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	4088	-0-	4088	10127	824	1	2330	2	Y	762	768	0		22
						96	4	838	9						
05	DLQ G-10	4759	-0-	4759	14886	1247	1	2731	2	Y	413	423	0		12
						327	4	454	9						
06	22312 X	7426	-0-	-14886	-0-	1608	1	4567	2	Y	727	718	0		21
						451	4	800	9						



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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	3029	-0-	3029	7290	606 1	1712 2	Y	582	578 0		17
							71 4	640 9					
05	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	10053	645 1	1414 2	Y	485	488 0		14
							170 4	534 9					
06		12751 X	2698	-0-	-10053	-0-	550 1	1562 2	Y	393	396 0		11
							154 4	432 9					
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172													
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	326	-0-	326	2269	67 1	188 2	Y	57	56 0		2
							8 4	63 9					
05	DLQ	G-10	192	-0-	192	2461	53 1	115 2	Y	9	11 0		-0-
							14 4	10 9					
06		2684 X	223	-0-	-2461	-0-	47 1	132 2	Y	28	27 0		1
							13 4	31 9					
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417													
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	1675	-0-	1675	3942	124 1	732 2	Y	647	648 0		3
							107 4	712 9					
05	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	5084	56 1	411 2	Y	573	572 0		4
							45 4	630 9					
06		1900 N	859	-0-	-1041	4043	61 1	366 2	Y	352	353 0		3
							45 4	387 9					
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810													
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	2218	-0-	2218	6352	159 1	940 2	Y	893	894 0		4
							137 4	982 9					
05	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	8036	92 1	670 2	Y	772	771 0		5
							73 4	849 9					
06		1900 N	2104	-0-	204	8240	165 1	996 2	Y	745	745 0		5
							123 4	820 9					

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 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
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	3286	-0-	3286	12302	718	1	2029	2	Y	414	417	0	12
						84	4	455	9					
05	DLQ G-10	4344	-0-	4344	16646	1025	1	2245	2	Y	732	723	0	21
						269	4	805	9					
06	DLQ G-10	3622	-0-	3622	20268	677	1	1922	2	Y	757	756	0	22
						190	4	833	9					
WEST PENNA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279														
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	2972	-0-	2972	9427	656	1	1854	2	Y	351	370	0	10
						76	4	386	9					
05	DLQ G-10	3821	-0-	3821	13248	899	1	1969	2	Y	652	644	0	18
						236	4	717	9					
06	17580 X	4332	-0-	-13248	-0-	892	1	2532	2	Y	598	599	0	17
						250	4	658	9					
WEST PENNA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860														
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	3774	-0-	3774	11118	787	1	2223	2	Y	611	641	0	18
						92	4	672	9					
05	DLQ G-10	1439	-0-	1439	12557	303	1	665	2	Y	355	363	0	10
						80	4	391	9					
06	14569 X	2012	-0-	-12557	-0-	345	1	980	2	Y	536	530	0	16
						97	4	590	9					
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642														
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	103	1	323	2	Y	173	173	0	6
						10	4	190	9					
02	DLQ G-10	415	-0-	415	415	58	1	195	2	Y	132	135	0	3
						17	4	145	9					
03	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2710	499	1	1417	2	Y	185	180	0	8
						175	4	204	9					
04	DLQ G-10	2989	-0-	2989	5699	635	1	1796	2	Y	440	435	0	13
						74	4	484	9					
05	DLQ G-10	1556	-0-	1556	7255	312	1	683	2	Y	435	436	0	12
						82	4	479	9					
06	8876 X	1621	-0-	-7255	-0-	272	1	772	2	Y	455	454	0	13
						76	4	501	9					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50 1	617 2	Y	352	349 0	4 1			8
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	387 9	51 1	586 2	Y	319	319 0			8
03	DLQ G-10	243	-0-	243	1233	2 4	26 1	351 9	Y	57	62 0			3
04	DLQ G-10	531	-0-	531	1764	63 9	4 1	44 2	Y	439	436 0	1 1		5
05	DLQ G-10	1344	-0-	1344	3108	483 9	9 1	125 2	Y	1055	1050 0			10
06	3000 N	1053	-0-	-1947	1161	49 4	7 1	1161 9	Y	840	840 0			10
						11 4		924 9						
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882														
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	89 1	447 2	Y	454	439 0				40
02	DLQ G-10	785	-0-	785	785	1 4	100 1	499 9	Y	258	281 0			17
03	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1826	3 4	143 1	398 2	Y	342	336 0			23
04	DLQ G-10	872	-0-	872	2698	376 9	63 1	284 9	Y	382	386 0			19
*05	DLQ G-10	1016	-0-	1016	3714	8 4	93 1	522 2	Y	401	411 0			9
*06	1800 N	1052	-0-	-748	2966	441 9	77 1	482 2	Y	405	403 0			11
						12 4		446 9						
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900														
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	307 2	345 9	Y	314	309 0	4 1			4
02	667 N	666	-0-	-1	-0-	325 2	341 9	Y	310	312 0				2
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	373 2	413 9	Y	375	373 0				4
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	398 2	57 4	Y	277	278 0				3
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	305 9	427 2	91 4	Y	165	166 0			2
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	182 9	279 2	8 4	Y	134	134 0			2
						147 9								
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364														
01	4123 X	3011	-0-	-1112	-0-	178 1	2203 2	Y	573	581 0				14
02	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	630 9	141 1	1620 2	Y	483	485 0			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2298	141 1	6 4	531 9	Y	-0-	12 0			-0-
04	DLQ G-10	907	-0-	907	3205	10 1	116 2	Y	710	700 0	2 1			8
05	DLQ G-10	2724	-0-	2724	5929	781 9	19 1	269 2	Y	2119	2106 0	1 1		20
06	7821 X	1892	-0-	-5929	-0-	105 4	20 1	2331 9	Y	1407	1410 0			17
						30 4		294 2						
								1548 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	Y	722	719	0	4 1	17
*02	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	794	9	972	2	Y	449	455	0		11
03	DLQ G-10	104	-0-	104	1658	4	4	494	9	Y	32	41	0		2
04	DLQ G-10	22	-0-	22	1680	10	1	59	2	Y	3	4	0	1 1	-0-
*05	DLQ G-10	956	-0-	956	2636	35	9								
*06	1900 N	2711	-0-	811	3447	2	1	121	2	Y	708	701	0		7
						47	4	779	9						
						18	1	265	2	Y	2183	2163	0		27
						27	4	2401	9						
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308															
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	405	407	0	3 1	9
02	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	446	9	666	2	Y	274	276	0		7
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1453	58	1	301	9	Y	119	120	0		6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	251	2	Y					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1453	43	1				1	6	0	1 1	-0-
06	1900 N	611	-0-	-1289	164	131	9			Y	-0-				-0-
						12	1	186	2	Y	358	354	0		4
						19	4	394	9						
WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644															
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	259	257	0		8
02	DLQ G-10	701	-0-	701	701	18	4	285	9	Y	199	202	0		5
03	DLQ G-10	999	-0-	999	1700	103	1	349	2	Y	177	174	0		8
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	2856	30	4	219	9	Y	188	191	0		5
05	DLQ G-10	1046	-0-	1046	3902	192	1	545	2	Y	329	325	0		9
06	1800 N	1619	-0-	-181	3721	67	4	195	9	Y	594	586	0		17
						241	1	680	2	Y					
						28	4	207	9						
						198	1	434	2	Y					
						52	4	362	9						
						234	1	666	2	Y					
						66	4	653	9						
WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603															
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	346	1	1085	2	Y	145	145	0		5
02	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	34	4	160	9	Y	110	112	0		3
03	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2322	193	1	656	2	Y	119	117	0		5
04	DLQ G-10	1649	-0-	1649	3971	57	4	121	9	Y	392	386	0		11
05	DLQ G-10	1276	-0-	1276	5247	278	1	789	2	Y	585	580	0		16
06	6746 X	1499	-0-	-5247	-0-	97	4	131	9	Y	475	477	0		14
						309	1	873	2	Y					
						36	4	431	9						
						183	1	401	2	Y					
						48	4	644	9						
						237	1	673	2	Y					
						66	4	523	9						





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2604 X	1241	-0-	-1363	-0-	213 1	434 2	514	533 0	Y	514	533 0		18
02	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	29 4	565 9	392	395 0	Y	392	395 0		15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	796	91 1	191 2	513	515 0	Y	513	515 0		13
04	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	2341	83 4	431 9	719	714 0	Y	719	714 0		18
05	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	3665	11 4	791 9	640	639 0	Y	640	639 0		19
06		4864 X	1199	-0-	-3665	-0-	128 1	359 2	585	585 0	Y	585	585 0		19
							133 4	704 9							
							171 1	323 2							
							61 4	644 9							

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915															
01		3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	53 1	1240 2	877	877 0	Y	877	877 0		6
02	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	2645	62 4	965 9	1007	1006 0	Y	1007	1006 0		7
03	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	4811	100 4	1108 9	932	933 0	Y	932	933 0		6
04	DLQ	G-10	2301	-0-	2301	7112	160 1	917 2	1064	1065 0	Y	1064	1065 0		5
05	DLQ	G-10	2658	-0-	2658	9770	64 4	1025 9	1106	1103 0	Y	1106	1103 0		8
06		1900 N	2472	-0-	572	10342	145 1	861 2	959	960 0	Y	959	960 0		7
							125 4	1170 9							
							159 1	1156 2							
							126 4	1217 9							
							182 1	1100 2							
							135 4	1055 9							

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818															
01		3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	1333 2	245 9	223	228 0	Y	223	228 0		5
02	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	11 2	32 9	29	33 0	Y	29	33 0		1
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	44	1 2		-0-	1 0	Y	-0-	1 0		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	44			-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	60	16 2		-0-		Y	-0-			-0-
06		78 X	18	-0-	-60	-0-	18 2		-0-		Y	-0-			-0-

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001															
01		3937 X	2474	-0-	-1463	-0-	69 1	1628 2	632	634 0	Y	632	634 0		4
02	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	82 4	695 9	289	291 0	Y	289	291 0		2
03	DLQ	G-10	423	-0-	423	1193	54 1	369 2	208	209 0	Y	208	209 0		1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1193	29 4	318 9	-0-	1 0	Y	-0-	1 0		-0-
05	DLQ	G-10	634	-0-	634	1827	27 1	156 2	471	468 0	Y	471	468 0		3
06		1900 N	845	-0-	-1055	772	11 4	229 9	656	654 0	Y	656	654 0		5
							13 1	93 2							
							10 4	518 9							
							16 1	95 2							
							12 4	722 9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	171	1	2515	2	Y	945	948	0	5 1 22
02	DLQ	G-10	3621	-0-	3621	3621	1040	9	2464	2	Y	922	921	0	23
03	DLQ	G-10	355	-0-	355	3976	10	4	1014	9		71	90	0	4
04	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	6645	32	1	245	2	Y	1173	1159	0	4 1 14
05	DLQ	G-10	6501	-0-	6501	13146	78	9	1279	2	Y	1535	1526	0	9 1 14
06		21556 X	8410	-0-	-13146	-0-	1290	9	3309	2	Y	1383	1380	0	17
							213	1	1689	9					
							367	1	5916	2	Y				
							606	4	1521	9					
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246															
01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	140	1	2027	2	Y	237	245	0	5
02	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	1949	261	9	1618	2	Y	198	199	0	4
03	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	4547	113	1	2135	2	Y	300	297	0	7
04	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	6206	218	9	1419	2	Y	49	55	0	1
05	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	8529	133	1	54	9		54	54	0	1
06		11137 X	2608	-0-	-8529	-0-	330	9	2148	2	Y	66	66	0	1
							83	1	75	1	Y				
							103	4	73	9					
PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962															
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	219	1	795	2	Y	475	473	0	10
02	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	1197	38	4	523	9		393	393	0	10
03	DLQ	G-10	902	-0-	902	2099	176	1	432	9		307	310	0	7
04	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	3613	38	4	414	2	Y	553	548	0	12
05	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	5625	108	1	338	9		419	421	0	10
06		9192 X	3567	-0-	-5625	-0-	42	4	663	2	Y	687	683	0	14
							199	1	608	9					
							44	4	1094	2	Y				
							313	1	461	9					
							144	4	2183	2	Y				
							489	1	756	9					
							139	4							
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944															
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	438	2	Y	394	392	0	8
02	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	4081	21	4	433	9		462	458	0	12
03	DLQ	G-10	4533	-0-	4533	8614	820	1	2575	2	Y	383	386	0	9
04	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	9823	178	4	508	9		337	338	0	8
05	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	11228	791	1	3017	2	Y	437	435	0	10
06		12666 X	1438	-0-	-11228	-0-	304	4	421	9		519	518	0	11
							184	1	613	2	Y				
							41	4	371	9					
							187	1	651	2	Y				
							86	4	481	9					
							151	1	673	2	Y				
							43	4	571	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261																	
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
-----																	
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861																	
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	1044	-0-	1044	3175	295	1	23	4	Y	660	679	0			19
							726	9									
05		DLQ G-10	583	-0-	583	3758	271	1	20	4	Y	265	277	0			7
							292	9									
06		1800 N	655	-0-	-1145	2613	210	1	34	4	Y	374	370	0			11
							411	9									
-----																	
JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871																	
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	1650	2	Y	391	390	0			11
							430	9									
02		DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	85	1	1680	2	Y	403	404	0			10
							443	9									
03		DLQ G-10	2050	-0-	2050	4258	78	1	1580	2	Y	356	358	0			8
							392	9									
04		DLQ G-10	2381	-0-	2381	6639	87	1	1745	2	Y	392	392	0			8
							118	4	431	9							
05		DLQ G-10	2023	-0-	2023	8662	73	1	1603	2	Y	315	315	0			8
							347	9									
06		1900 N	2138	-0-	238	8900	67	1	1650	2	Y	383	378	0			13
							421	9									
-----																	
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810																	
01		1488 N	578	-0-	-910	-0-	12	1	241	2	Y	295	292	0			8
							325	9									
02		DLQ G-10	449	-0-	449	449	12	1	231	2	Y	187	190	0			5
							206	9									
03		DLQ G-10	926	-0-	926	1375	17	1	356	2	Y	503	496	0			12
							553	9									
04		DLQ G-10	102	-0-	102	1477	3	1	50	2	Y	42	53	0			1
							3	4	46	9							
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1477					Y	-0-	1	0			-0-
06		1477 N	-0-	-0-	-1477	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261											
JLH LIC G UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	291559	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8585 - 12510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	234	2	Y	149	146	0		24
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	1	4	164	9						
03	DLQ G-10	552	-0-	552	988	51	1	201	2	Y	165	178	0		11
04	DLQ G-10	524	-0-	524	1512	2	4	182	9						
*05	DLQ G-10	558	-0-	558	2070	66	1	242	2	Y	222	218	0		15
06	1800 N	529	-0-	-1271	799	244	9								
						43	1	257	2	Y	199	202	0		12
						5	4	219	9						
						46	1	237	2	Y	250	256	0		6
						275	9								
						32	1	216	2	Y	251	250	0		7
						5	4	276	9						
-----															
JLH LIC G UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	291560	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8586 - 12711		
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	103	1	519	2	Y	201	195	0		25
02	DLQ G-10	649	-0-	649	649	1	4	221	9						
03	DLQ G-10	841	-0-	841	1490	92	1	365	2	Y	172	185	0		12
04	DLQ G-10	752	-0-	752	2242	3	4	189	9						
*05	DLQ G-10	780	-0-	780	3022	127	1	466	2	Y	225	222	0		15
06	1800 N	718	-0-	-1082	1940	248	9								
						77	1	463	2	Y	184	187	0		12
						10	4	202	9						
						91	1	473	2	Y	196	204	0		4
						216	9								
						64	1	432	2	Y	193	192	0		5
						10	4	212	9						
-----															
JASIK				WELL #:	41H	RRCID ->	291563	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7915 - 12176		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JASIK				WELL #:	34H	RRCID ->	291564	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8014 - 12970		
01	1705 X	1115	-0-	-590	-0-	41	1	803	2	Y	246	249	0		7
02	DLQ G-10	982	-0-	982	982	271	9								
03	DLQ G-10	1425	-0-	1425	2407	34	1	666	2	Y	256	256	0		7
04	DLQ G-10	2171	-0-	2171	4578	282	9								
05	DLQ G-10	5240	-0-	5240	9818	52	1	1063	2	Y	282	282	0		7
06	11701 X	1883	-0-	-9818	-0-	310	9								
						72	1	1458	2	Y	494	490	0		11
						98	4	543	9						
						189	1	4141	2	Y	827	818	0		20
						910	9								
						67	1	1644	2	Y	156	171	0		5
						172	9								
-----															
JASIK				WELL #:	35H	RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626		
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES	
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261									
JASIK		WELL #:		37H	RRCID ->	291566	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7966 - 12304	
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		
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	861	-0-	861	3979	28	1	571	2	Y	204	210 0	4
						38	4						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3979					Y	-0-	4 0	-0-
06	1900 N	412	-0-	-1488	2491	10	1	251	2	Y	137	132 0	5
						151	9						

  

JASIK		WELL #:		43H	RRCID ->	291584	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7971 - 13854	
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2170	2	Y	691	688 0	19
						760	9						
02	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	70	1	1390	2	Y	439	447 0	11
						483	9						
03	DLQ G-10	3441	-0-	3441	5384	136	1	2770	2	Y	486	486 0	11
						535	9						
04	DLQ G-10	3317	-0-	3317	8701	134	1	2695	2	Y	278	283 0	6
						182	4						
05	DLQ G-10	3494	-0-	3494	12195	129	1	2823	2	Y	493	487 0	12
						542	9						
06	15424 X	3229	-0-	-12195	-0-	109	1	2701	2	Y	381	380 0	13
						419	9						

  

JASIK		WELL #:		52H	RRCID ->	291587	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7970 - 13928	
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	59	1	1164	2	Y	285	285 0	8
						314	9						
02	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	70	1	1386	2	Y	337	336 0	9
						371	9						
03	DLQ G-10	1865	-0-	1865	3692	71	1	1455	2	Y	308	310 0	7
						339	9						
04	DLQ G-10	1751	-0-	1751	5443	63	1	1266	2	Y	306	306 0	7
						85	4						
05	DLQ G-10	2208	-0-	2208	7651	72	1	1579	2	Y	506	501 0	12
						557	9						
06	1900 N	1944	-0-	44	7695	59	1	1449	2	Y	396	395 0	13
						436	9						

  

JASIK		WELL #:		36H	RRCID ->	291693	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7979 - 12346	
01	2573 X	1940	-0-	-633	-0-	79	1	1554	2	Y	279	281 0	8
						307	9						
02	DLQ G-10	1883	-0-	1883	1883	77	1	1516	2	Y	264	265 0	7
						290	9						
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3326	59	1	1210	2	Y	158	161 0	4
						174	9						
04	DLQ G-10	4409	-0-	4409	7735	162	1	3271	2	Y	686	675 0	15
						221	4						
05	DLQ G-10	1178	-0-	1178	8913	43	1	947	2	Y	171	182 0	4
						188	9						
06	9391 X	478	-0-	-8913	-0-	13	1	329	2	Y	124	124 0	4
						136	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261										
JASIK				WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8026 - 13922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	3193 X	1514	-0-	-1679	-0-	51	1	1004	2	Y	417	418	0	12
						459	9							
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	37	1	730	2	Y	638	634	0	16
						702	9							
03	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2920	42	1	856	2	Y	503	507	0	12
						553	9							
04	DLQ G-10	5126	-0-	5126	8046	163	1	3293	2	Y	1316	1300	0	28
						222	4	1448	9					
05	DLQ G-10	4714	-0-	4714	12760	147	1	3221	2	Y	1224	1223	0	29
						1346	9							
06	17912 X	5152	-0-	-12760	-0-	153	1	3766	2	Y	1121	1113	0	37
						1233	9							
JASIK				WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8028 - 13622		
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	Y	457	461	0	13
						503	9							
02	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	47	1	921	2	Y	307	312	0	8
						338	9							
03	DLQ G-10	600	-0-	600	1906	6	1	122	2	Y	429	427	0	10
						472	9							
04	DLQ G-10	662	-0-	662	2568	15	1	312	2	Y	285	289	0	6
						21	4	314	9					
05	DLQ G-10	3255	-0-	3255	5823	96	1	2101	2	Y	962	945	0	23
						1058	9							
06	7136 X	1313	-0-	-5823	-0-	38	1	950	2	Y	295	308	0	10
						325	9							
JASIK				WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8016 - 13283		
01	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	78	1	1547	2	Y	552	551	0	15
						607	9							
02	DLQ G-10	2316	-0-	2316	2316	85	1	1690	2	Y	492	494	0	13
						541	9							
03	DLQ G-10	2822	-0-	2822	5138	118	1	2393	2	Y	283	289	0	7
						311	9							
04	DLQ G-10	1981	-0-	1981	7119	69	1	1398	2	Y	382	381	0	8
						94	4	420	9					
05	DLQ G-10	1379	-0-	1379	8498	36	1	789	2	Y	504	500	0	12
						554	9							
06	10632 X	2134	-0-	-8498	-0-	64	1	1579	2	Y	446	443	0	15
						491	9							
BAYTEX ENERGY USA, INC.				101444		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12754 - 18985		
MEDINA UNIT				WELL #: 10H										
01	3720 X	842	-0-	-2878	-0-	701	1	47	4	Y	85	92	1	119
						94	9							
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	114	1	1	232
03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	1164	1	656	3	Y	580	17	0	77
						638	9							
04	1950 X	107	-0-	-1843	-0-	107	1			Y	-0-	2	1	75
*05	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	534	1	4285	3	Y	1366	1260	1	181
						30	4	1503	9					
*06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	3	Y	665	674	1	170
						732	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101444		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	
MEDINA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101						
01	2759 X	598	-0-	-2161	-0-	462	1	31	4	Y	95	82	1		126	
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	105	9				113				239	
03	1860 X	1758	-0-	-102	-0-	840	1	474	3	Y	404	11	0	557	55	
04	570 N	107	-0-	-463	-0-	444	9					20	6			
*05	3100 N	4626	-0-	1526	1526	107	1	3084	3	Y	-0-	2	1		53	
						21	4	1137	9		1034	948	1		139	
*06	3000 N	3003	-0-	3	1529	149	1	2217	3	Y	579	566	1	2	6	150
						637	9									
MEDINA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287780		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592						
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				114	1	1		282	
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	1245	1	702	3	Y	492	15	0	680	79	
04	1650 X	107	-0-	-1543	-0-	541	9									
*05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-	2	1		77	
						393	1	3155	3	Y	1001	931	1		147	
						22	4	1101	9							
*06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	482	489	1	2	6	138
						530	9									
MEDINA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287965		COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385						
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							
*05	T. A.	3479	-0-	3479	12742	74	1	1227	3	Y	1972	2180	1		107	
						9	4	2169	9							
*06	T. A.	5458	-0-	5458	18200	133	1	2837	3	Y	2262	2128	1	2	6	239
						2488	9									
MEDINA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288199		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581						
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	178	1	30	9	N	27	160	1		83	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83	
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	N	134	3	1		214	
						147	9									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	186	1		75	
*05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	548	3	N	525	363	1		237	
						4	4	578	9							
*06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	252	382	1	4	6	103
						277	9									
MUNSON RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 296348		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751						
01	0 W	59	-0-	59	212270	4	1	14	3	N	37	37	1		-0-	
						41	9									
02	0 W	46	-0-	46	212316	5	1	22	3	N	17	16	1		1	
						19	9									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	212316					N	4	4	1		1	
04	0 W	23	-0-	23	212339	2	1	12	3	N	8	7	1		2	
						9	9									
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	212339					N	-0-	2	1		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	212339					N	-0-				-0-	

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 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	
01		0 W	558	-0-	558	307899	32 1	4 2	N	354	336 1	18	
02		0 W	454	-0-	454	308353	133 3	389 9		256	272 1	2	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	308353	27 1	2 2	N	403	340 1	65	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	308353	143 3	282 9		354	343 1	76	
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	308353			N	535	511 1	100	
*06		0 W	556	-0-	556	308909	34 1	178 3	N	313	330 1	83	
							344 9						
MUNSON RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	296476	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	10771	PERF.11132	- 12832	
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-	
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-		-0-	
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-		-0-	
BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:		1H	RRCID ->	296727	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8544	- 16244	
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						
05		21979 X	1775	-0-	-20204	-0-	1287 3	24 4	N	422	504 1	85	
							464 9						
*06		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1154 3	505 9	N	459	374 1	170	
BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:		2H	RRCID ->	296728	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8512	- 16955	
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						
05		22568 X	3210	-0-	-19358	-0-	2563 3	47 4	N	545	651 1	112	
							600 9						
*06		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2297 3	650 9	N	591	483 1	220	
BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:		3H	RRCID ->	296729	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8334	- 16120	
01		22599 X	947	-0-	-21652	-0-	754 3	193 9	N	175	167 1	316	
02		21141 X	832	-0-	-20309	-0-	676 3	156 9	N	142	153 1	305	
03		22599 X	849	-0-	-21750	-0-	655 3	194 9	N	176	139 1	342	
04		21870 X	1464	-0-	-20406	-0-	1463 3	1 4	N	-0-	269 1	73	
05		22599 X	1692	-0-	-20907	-0-	1471 3	27 4	N	176	210 1	39	
							194 9						
*06		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1319 3	207 9	N	188	156 1	71	

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444  
BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7719 X	1212	-0-	-6507	-0-	670	3	5	4	N	488	523	1		224
						537	9								
02	7221 X	1100	-0-	-6121	-0-	572	3	528	9	N	480	380	1		324
03	7719 X	1649	-0-	-6070	-0-	886	3	763	9	N	694	700	1		318
04	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-				318
05	7719 X	1277	-0-	-6442	-0-	711	3	13	4	N	503	537	1		284
						553	9								
06	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	730	3	1	4	N	499	531	1		252
						549	9								

-----  
BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820  
-----

01	5859 X	1690	-0-	-4169	-0-	934	3	7	4	N	681	728	1		438
						749	9								
02	5481 X	1509	-0-	-3972	-0-	785	3	724	9	N	658	521	1		575
03	5859 X	1635	-0-	-4224	-0-	878	3	757	9	N	688	694	1		569
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-				569
05	5859 X	1209	-0-	-4650	-0-	1120	3	21	4	N	62	556	1		75
						68	9								
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	4	N	801	726	1		150
						881	9								

-----  
MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561  
-----

01	0 W	9214	-0-	9214	315019	544	1	59	2	Y	5787	5818	1		51
						2245	3	6366	9						
02	0 W	8444	-0-	8444	323463	414	1	38	2	Y	5283	5266	1		68
						2181	3	5811	9						
03	0 W	9925	-0-	9925	333388	512	1	39	2	Y	5737	5762	1		43
						3063	3	6311	9						
04	0 W	8206	-0-	8206	341594	347	1	13	2	Y	5331	5299	1		75
						1982	3	5864	9						
*05	0 W	9704	-0-	9704	351298	546	1	3022	3	Y	5578	5575	1		78
						6136	9								
*06	0 W	9076	-0-	9076	360374	527	1	5	2	Y	5210	5200	1		88
						2813	3	5731	9						

-----  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143  
-----

01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	Y	459	455	0		30
						7	4	505	9						
02	957 N	23	-0-	-934	-0-	7	3	6	4	Y	9	37	0	1 8	1
						10	9								
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	Y	373	337	0	1 8	36
						6	4	410	9						
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	3	1	1365	3	Y	364	386	0	1 8	13
						7	4	400	9						
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	446	446	0	1 8	12
						7	4	491	9						
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	373	348	0	2 8	35
						13	4	410	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
EXELCO		WELL #: 5H		RRCID -> 291137		COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	1 1	428 3	3	Y	300	302 0		20
						4 4	330 9						
02	232 N	13	-0-	-219	-0-	7 3	3 4	4	Y	3	23 0		-0-
						3 9							
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	3 1	1146 3	3	Y	118	106 0	1 8	11
						3 4	130 9						
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	6 1	2436 3	3	Y	123	130 0		4
						3 4	135 9						
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	3 1	955 3	3	Y	73	75 0		2
						1 4	80 9						
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	2 1	784 3	3	Y	72	67 0		7
						1 4	79 9						

EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CORNFIELD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743				
01	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	78 1	701 3	3	Y	220	225 0		24
						3 4	242 9						
02	1160 X	723	-0-	-437	-0-	76 1	495 3	3	Y	136	147 0		13
						2 4	150 9						
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	86 1	1124 3	3	Y	207	181 0	1 8	38
						4 4	228 9						
04	1200 X	1164	-0-	-36	-0-	88 1	840 3	3	Y	212	226 0		24
						3 4	233 9						
05	1023 X	902	-0-	-121	-0-	67 1	640 3	3	Y	175	177 0		22
						2 4	193 9						
06	1200 X	821	-0-	-379	-0-	53 1	606 3	3	Y	145	141 0		26
						2 4	160 9						

CORNFIELD UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080				
01	5797 X	5262	-0-	-535	-0-	323 1	3809 3	3	Y	1015	1100 0		109
						13 4	1117 9						
02	6293 X	4737	-0-	-1556	-0-	354 1	3229 3	3	Y	1037	1047 0	1 8	98
						13 4	1141 9						
03	8339 X	951	-0-	-7388	-0-	361 1	58 3	3	Y	477	487 0		88
						7 4	525 9						
04	8070 X	831	-0-	-7239	-0-	368 1	49 3	3	Y	372	417 0		43
						5 4	409 9						
05	8339 X	5539	-0-	-2800	-0-	352 1	4602 3	3	Y	525	501 0	1 8	66
						7 4	578 9						
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	310 1	4221 3	3	Y	635	588 0		113
						8 4	699 9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3100 N	2812	-0-	-288	153	32	1	2257	3	Y	469	489	0	1	8	58
						7	4	516	9							
02	2908 X	2755	-0-	-153	-0-	23	1	2272	3	Y	412	425	0	1	8	44
						7	4	453	9							
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	18	1	2290	3	Y	400	361	0	1	8	82
						7	4	440	9							
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	15	1	1993	3	Y	360	384	0	1	8	57
						7	4	396	9							
05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	15	1	2029	3	Y	371	387	0	1	8	40
						6	4	408	9							
06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	12	1	1909	3	Y	356	346	0	1	8	49
						6	4	392	9							

-----  
CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

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							
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	186	1	626	3	Y	190	200	0			24
						3	4	209	9							
06	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	312	1	108	3	Y	525	455	0	1	8	93
						5	4	578	9							

-----  
CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	143	1	692	3	Y	205	319	0			22
						3	4	226	9							
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	228	1	222	3	Y	97	110	0			9
						2	4	107	9							
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	298	1	17	3	Y	140	123	0			26
						2	4	154	9							
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	301	1	16	3	Y	123	135	0			14
						2	4	135	9							
05	781 X	781	-0-	-0-	-0-	180	1	276	3	Y	293	270	0			37
						3	4	322	9							
06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	72	1	339	3	Y	189	192	0			34
						2	4	208	9							

-----  
CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	153	1	454	3	Y	169	211	0			18
						3	4	186	9							
02	T. A.	1578	-0-	1578	1578	136	1	1263	3	Y	160	163	0			15
						3	4	176	9							
03	T. A.	1624	-0-	1624	3202	128	1	1282	3	Y	191	170	0	1	8	35
						4	4	210	9							
04	T. A.	1608	-0-	1608	4810	129	1	1256	3	Y	200	212	0			23
						3	4	220	9							
05	T. A.	757	-0-	757	5567	133	1	435	3	Y	170	172	0			21
						2	4	187	9							
06	T. A.	1195	-0-	1195	6762	138	1	901	3	Y	140	136	0			25
						2	4	154	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
TURKEY CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291704		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
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-	18 4	1926 9						
03	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	295 1	4542 3	Y	2795	2754 0	4 8	374	
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	29 4	3075 9						
05	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	388 1	4615 3	Y	2759	2359 0	4 8	770	
06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	31 4	3035 9						
						407 1	4597 3	Y	2170	2588 0	4 8	348	
						22 4	2387 9						
						416 1	4948 3	Y	2085	2099 0	3 8	331	
						19 4	2294 9						
						419 1	4506 3	Y	2090	1732 0	3 8	686	
						19 4	2299 9						
TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586			
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	213 1	466 3	Y	198	215 0		38	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	3 4	218 9						
03	1023 N	507	-0-	-516	-0-	204 1	258 3	Y	149	167 0		20	
04	870 N	508	-0-	-362	-0-	2 4	164 9						
05	682 N	508	-0-	-174	-0-	185 1	125 3	Y	176	147 0		49	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3 4	194 9						
						155 1	193 3	Y	144	170 0		23	
						2 4	158 9						
						160 1	179 3	Y	152	151 0		24	
						2 4	167 9						
						179 1	255 3	Y	173	140 0		57	
						2 4	190 9						
TURKEY CREEK C		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031			
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-	12 4	1157 9						
03	3503 X	3453	-0-	-50	-0-	335 1	1079 3	Y	753	853 0	1 8	101	
04	3390 X	2758	-0-	-632	-0-	9 4	828 9						
05	3503 X	3071	-0-	-432	-0-	343 1	2055 3	Y	949	784 0	1 8	265	
06	3390 X	2732	-0-	-658	-0-	11 4	1044 9						
						342 1	1585 3	Y	748	892 0	1 8	120	
						8 4	823 9						
						332 1	1817 3	Y	830	817 0	1 8	132	
						9 4	913 9						
						312 1	1594 3	Y	744	631 0	1 8	244	
						8 4	818 9						
ZION C		WELL #: 3H		RRCID -> 291708		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879			
01	5549 X	4828	-0-	-721	-0-	34 1	3429 3	Y	1226	1331 0		263	
02	5191 X	4805	-0-	-386	-0-	16 4	1349 9						
03	5549 X	5294	-0-	-255	-0-	24 1	3539 3	Y	1115	1068 0		310	
04	5280 X	4973	-0-	-307	-0-	15 4	1227 9						
05	5146 X	4965	-0-	-181	-0-	39 1	3992 3	Y	1134	1134 0		310	
06	5130 X	4162	-0-	-968	-0-	16 4	1247 9						
						40 1	3763 3	Y	1050	1033 0	1 8	326	
						15 4	1155 9						
						10 1	3760 3	Y	1073	1086 0		313	
						15 4	1180 9						
						14 1	3025 3	Y	1006	926 0	1 8	392	
						16 4	1107 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. QUETZAL A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 1H		RRCID -> 291756		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	224 1	3486 3	Y	1073	1170 0	1 8	73	
02	5075 X	4175	-0-	-900	-0-	16 4	1180 9	Y	912	931 0	1 8	53	
03	5425 X	3520	-0-	-1905	-0-	187 1	2971 3	Y	713	666 0	1 8	99	
04	5250 X	4020	-0-	-1230	-0-	14 4	1003 9	Y	921	948 0	1 8	71	
05	5425 X	5025	-0-	-400	-0-	150 1	2574 3	Y	1130	1111 0	1 8	89	
06	4740 X	4582	-0-	-158	-0-	12 4	784 9	Y	983	930 0	1 8	141	
						166 1	2828 3	Y					
						13 4	1013 9						
						185 1	3581 3	Y					
						16 4	1243 9						
						187 1	3301 3	Y					
						13 4	1081 9						
-----													
QUETZAL D		WELL #: 4H		RRCID -> 291757		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583			
01	3844 X	2780	-0-	-1064	-0-	119 1	1700 3	Y	862	906 0	1 8	58	
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	13 4	948 9	Y	1103	1095 0	2 8	64	
03	4247 X	2274	-0-	-1973	-0-	208 1	2698 3	Y	640	614 0	1 8	89	
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	17 4	1213 9	Y	1060	1066 0	1 8	82	
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	140 1	1420 3	Y	1096	1090 0	1 8	87	
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	10 4	704 9	Y	964	912 0		139	
						164 1	2320 3	Y					
						15 4	1166 9						
						135 1	3313 3	Y					
						14 4	1206 9						
						110 1	3647 3	Y					
						13 4	1060 9						
-----													
QUETZAL B		WELL #: 2H		RRCID -> 291758		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537			
01	3782 X	3154	-0-	-628	-0-	294 1	2161 3	Y	626	660 0	1 8	42	
02	3509 X	2992	-0-	-517	-0-	10 4	689 9	Y	482	495 0	1 8	28	
03	3751 X	2887	-0-	-864	-0-	191 1	2263 3	Y	491	451 0		68	
04	3060 X	2921	-0-	-139	-0-	8 4	530 9	Y	456	488 0	1 8	35	
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	126 1	2213 3	Y	332	340 0	1 8	26	
06	3090 X	2223	-0-	-867	-0-	8 4	540 9	Y	242	233 0		35	
						152 1	2259 3	Y					
						8 4	502 9						
						146 1	2678 3	Y					
						6 4	365 9						
						144 1	1809 3	Y					
						4 4	266 9						
-----													
EVERGLADES B		WELL #: 2H		RRCID -> 291759		COMPL. DATE 01/16/2019				TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429			
01	6262 X	4298	-0-	-1964	-0-	250 1	2926 3	Y	1007	1056 0	1 8	66	
02	5858 X	4418	-0-	-1440	-0-	14 4	1108 9	Y	1242	1238 0	1 8	69	
03	5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	309 1	2725 3	Y	1211	1190 0	2 8	88	
04	5730 X	3952	-0-	-1778	-0-	18 4	1366 9	Y	1060	1083 0	1 8	64	
05	5456 X	5113	-0-	-343	-0-	385 1	3039 3	Y	1160	1164 0	2 8	58	
06	4620 X	4531	-0-	-89	-0-	18 4	1332 9	Y	956	911 0	1 8	102	
						379 1	2392 3	Y					
						15 4	1166 9						
						435 1	3387 3	Y					
						15 4	1276 9						
						303 1	3163 3	Y					
						13 4	1052 9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	949	-0-	-2027	-0-	35 1	582 3	Y	298	292 0	1 8	58
						4 4	328 9					
02	2784 X	2415	-0-	-369	-0-	28 1	1772 3	Y	553	486 0	1 8	124
						7 4	608 9					
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	32 1	2520 3	Y	628	527 0		225
						9 4	691 9					
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	18 1	2033 3	Y	546	628 0	1 8	142
						8 4	601 9					
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	17 1	2091 3	Y	514	511 0	1 8	144
						7 4	565 9					
06	3060 X	2953	-0-	-107	-0-	17 1	2399 3	Y	482	491 0	1 8	134
						7 4	530 9					

-----  
SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

01	4247 X	38	-0-	-4209	-0-	11 1	1 3	Y	24	29 0		5
						26 9						
02	2813 X	45	-0-	-2768	-0-	7 1	38 3	Y	-0-	5 0		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 X	9	-0-	-51	-0-	9 1		Y	-0-			-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	11 1	4 3	Y	82	59 0		23
						1 4	90 9					
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	15 1	2 3	Y	162	140 0		45
						1 4	178 9					

-----  
STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

01	5239 X	434	-0-	-4805	-0-	25 1	111 3	Y	268	265 0	2 8	1
						3 4	295 9					
02	4582 X	3665	-0-	-917	-0-	50 1	2624 3	Y	895	891 0	1 8	4
						6 4	985 9					
03	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	40 1	3738 3	Y	1037	1033 0	1 8	7
						8 4	1141 9					
04	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	25 1	3382 3	Y	939	934 0	2 8	10
						7 4	1033 9					
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	11 1	3636 3	Y	975	976 0	1 8	8
						7 4	1073 9					
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	18 1	3936 3	Y	1034	1020 0	2 8	20
						7 4	1137 9					

-----  
STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

01	5363 X	579	-0-	-4784	-0-	26 1	45 3	Y	457	451 0	4 8	2
						5 4	503 9					
02	5075 X	1772	-0-	-3303	-0-	48 1	889 3	Y	753	745 0	6 8	4
						7 4	828 9					
03	5425 X	3349	-0-	-2076	-0-	38 1	2110 3	Y	1084	1076 0	5 8	7
						9 4	1192 9					
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	24 1	2223 3	Y	1014	1007 0	3 8	11
						8 4	1115 9					
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	11 1	2577 3	Y	1067	1067 0	3 8	8
						8 4	1174 9					
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	18 1	2699 3	Y	1063	1048 0	2 8	21
						8 4	1169 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		6231 X	1932	-0-	-4299	-0-	22 1	157 3	Y	1583	1576 0	1 8	6	
							12 4	1741 9						
02		5452 X	3850	-0-	-1602	-0-	49 1	830 3	Y	2684	2676 0	1 8	13	
							19 4	2952 9						
03		5828 X	2426	-0-	-3402	-0-	36 1	897 3	Y	1346	1348 0	2 8	9	
							12 4	1481 9						
04		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	23 1	844 3	Y	1090	1085 0	2 8	12	
							9 4	1199 9						
05		4123 X	2589	-0-	-1534	-0-	10 1	1255 3	Y	1196	1197 0	2 8	9	
							8 4	1316 9						
06		3990 X	3121	-0-	-869	-0-	18 1	1390 3	Y	1548	1524 0	2 8	31	
							10 4	1703 9						
HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115														
01		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	360 1	3903 3	Y	1277	1332 0	1 8	108	
							10 4	1405 9						
02		6148 X	5067	-0-	-1081	-0-	343 1	3595 3	Y	1017	1034 0	1 8	90	
							10 4	1119 9						
03		6572 X	5029	-0-	-1543	-0-	280 1	3680 3	Y	963	996 0	1 8	56	
							10 4	1059 9						
04		6210 X	4835	-0-	-1375	-0-	291 1	3439 3	Y	995	984 0	1 8	66	
							10 4	1095 9						
05		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	362 1	4721 3	Y	1165	1144 0	1 8	86	
							11 4	1282 9						
06		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	383 1	4586 3	Y	1042	968 0	1 8	159	
							11 4	1146 9						
HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001														
01		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	398 1	5323 3	Y	1755	1900 0	1 8	149	
							13 4	1931 9						
02		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	369 1	5365 3	Y	1508	1521 0	2 8	134	
							14 4	1659 9						
03		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	320 1	5721 3	Y	1651	1687 0	2 8	96	
							16 4	1816 9						
04		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	304 1	5837 3	Y	1422	1422 0	2 8	94	
							14 4	1564 9						
05		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	220 1	5835 3	Y	1346	1340 0	1 8	99	
							13 4	1481 9						
06		6150 X	6084	-0-	-66	-0-	192 1	4461 3	Y	1290	1191 0	1 8	197	
							12 4	1419 9						
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894														
01		6324 X	6014	-0-	-310	-0-	459 1	3700 3	Y	1672	1769 0	3 8	142	
							16 4	1839 9						
02		6032 X	5659	-0-	-373	-0-	419 1	3526 3	Y	1541	1544 0	2 8	137	
							19 4	1695 9						
03		6262 X	6122	-0-	-140	-0-	367 1	4107 3	Y	1480	1529 0	2 8	86	
							20 4	1628 9						
04		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	279 1	4755 3	Y	1471	1457 0	3 8	97	
							19 4	1618 9						
05		6262 X	5754	-0-	-508	-0-	292 1	4105 3	Y	1219	1224 0	3 8	89	
							16 4	1341 9						
06		5910 X	5792	-0-	-118	-0-	221 1	4168 3	Y	1261	1155 0	3 8	192	
							16 4	1387 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8184 X	2175	-0-	-6009	-0-	189 1	1235 3	12 4	739 9	Y	672	684 0	1 8	116	
02	2465 X	2096	-0-	-369	-0-	163 1	1295 3	10 4	628 9	Y	571	547 0	1 8	139	
03	2635 X	2390	-0-	-245	-0-	317 1	1193 3	14 4	866 9	Y	787	742 0		184	
04	2550 X	2108	-0-	-442	-0-	256 1	1060 3	12 4	780 9	Y	709	740 0		153	
05	2542 X	2183	-0-	-359	-0-	286 1	1090 3	12 4	795 9	Y	723	740 0		136	
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	249 1	2870 3	16 4	1054 9	Y	958	857 0	1 8	236	
-----															
ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979															
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	14 1	2187 3	17 4	1707 9	Y	1552	1579 0	1 8	42	
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	51 1	2144 3	14 4	1332 9	Y	1211	1221 0	2 8	30	
03	3751 X	3706	-0-	-45	-0-	41 1	2428 3	13 4	1224 9	Y	1113	1064 0	2 8	77	
04	3630 X	3110	-0-	-520	-0-	47 1	1931 3	12 4	1120 9	Y	1018	1055 0	2 8	38	
05	3751 X	3156	-0-	-595	-0-	30 1	1949 3	11 4	1166 9	Y	1060	1057 0	2 8	39	
06	3630 X	3128	-0-	-502	-0-	37 1	2016 3	11 4	1064 9	Y	967	920 0	2 8	84	
-----															
NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560															
01	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	253 1	2879 3	9 4	691 9	Y	628	658 0		35	
02	3683 X	3360	-0-	-323	-0-	191 1	2563 3	8 4	598 9	Y	544	557 0		22	
03	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	216 1	2756 3	9 4	703 9	Y	639	564 0		97	
04	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	235 1	2657 3	8 4	589 9	Y	535	603 0		29	
05	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	262 1	2558 3	9 4	739 9	Y	672	658 0		43	
06	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	240 1	2481 3	9 4	762 9	Y	693	589 0	1 8	146	
-----															
FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775															
01	4433 X	3024	-0-	-1409	-0-	167 1	2278 3	9 4	570 9	Y	518	545 0		89	
02	4147 X	2822	-0-	-1325	-0-	102 1	2147 3	8 4	565 9	Y	514	478 0		125	
03	4433 X	4329	-0-	-104	-0-	142 1	3516 3	11 4	660 9	Y	600	585 0		140	
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	128 1	3315 3	11 4	594 9	Y	540	564 0		116	
05	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	151 1	2945 3	9 4	515 9	Y	468	496 0		88	
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	166 1	3469 3	12 4	612 9	Y	556	506 0	1 8	137	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FARNER B		WELL #: 2H		RRCID -> 291793		COMPL. DATE 12/14/2018			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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				
05	4557 X	3735	-0-	-822	-0-	103 1	2839 3	Y	710	698 0	133
						12 4	781 9				
06	4140 X	3855	-0-	-285	-0-	86 1	2981 3	Y	704	663 0	1 8 173
						14 4	774 9				
NNJ COHO D		WELL #: 4H		RRCID -> 291794		COMPL. DATE 07/10/2019			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514		
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				
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	122 1	1152 3	Y	541	535 0	35
						7 4	595 9				
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	113 1	1329 3	Y	588	499 0	124
						7 4	647 9				
PINNACLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 291795		COMPL. DATE 01/01/2019			TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849		
01	10757 X	7862	-0-	-2895	-0-	660 1	5844 3	Y	1221	1248 0	1 8 95
						15 4	1343 9				
02	10063 X	7603	-0-	-2460	-0-	1213 1	5122 3	Y	1141	1128 0	108
						13 4	1255 9				
03	10137 X	8371	-0-	-1766	-0-	1284 1	5732 3	Y	1219	1171 0	156
						14 4	1341 9				
04	9510 X	7543	-0-	-1967	-0-	1200 1	5125 3	Y	1096	1137 0	115
						12 4	1206 9				
05	9300 X	7426	-0-	-1874	-0-	588 1	5591 3	Y	1123	1108 0	130
						12 4	1235 9				
06	8100 X	7029	-0-	-1071	-0-	195 1	5689 3	Y	1031	1004 0	157
						11 4	1134 9				
SILVERBRITE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291805		COMPL. DATE 07/03/2019			TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656		
01	3131 X	1307	-0-	-1824	-0-	34 1	492 3	Y	701	699 0	2 8 136
						10 4	771 9				
02	841 X	157	-0-	-684	-0-	15 1	5 3	Y	124	232 0	28
						1 4	136 9				
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	17 1	655 3	Y	453	318 0	1 8 162
						7 4	498 9				
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	21 1	1109 3	Y	494	526 0	2 8 128
						8 4	543 9				
05	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	21 1	1219 3	Y	539	515 0	1 8 151
						7 4	593 9				
06	3000 N	3389	-0-	389	389	23 1	2475 3	Y	799	725 0	3 8 222
						12 4	879 9				

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	22 1	3773 3	733 9	Y	666	725 0	1 8	130
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	18 1	2388 3	586 9	Y	533	543 0		120
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	26 1	3137 3	624 9	Y	567	483 0	1 8	203
04	3390 X	3198	-0-	-192	-0-	15 1	2741 3	436 9	Y	396	495 0	1 8	103
05	3503 X	3161	-0-	-342	-0-	14 1	2538 3	602 9	Y	547	495 0	1 8	154
06	3390 X	2942	-0-	-448	-0-	15 1	2427 3	494 9	Y	449	478 0		125

-----  
RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	3 1		1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	101 1	12 3	323 9	Y	294	234 1	3 8	58
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	213 1	51 3	448 9	Y	407	411 1	13 8	41
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	129 1	63 3	612 9	Y	556	484 1	5 8	108
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	191 1	129 3	897 9	Y	815	801 1	8 8	114
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	194 1	122 3	802 9	Y	729	687 1	6 8	150

-----  
MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

01	4650 X	3570	-0-	-1080	-0-	76 1	2439 3	1044 9	Y	949	970 0	1 8	62
02	3944 X	3271	-0-	-673	-0-	83 1	2292 3	886 9	Y	805	821 0	1 8	45
03	4216 X	3672	-0-	-544	-0-	66 1	2595 3	1000 9	Y	909	888 0		66
04	4080 X	3203	-0-	-877	-0-	65 1	2240 3	889 9	Y	808	825 0		49
05	4061 X	2828	-0-	-1233	-0-	59 1	1868 3	893 9	Y	812	821 0		40
06	3540 X	2264	-0-	-1276	-0-	50 1	1420 3	787 9	Y	715	679 0		76

-----  
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

01	0 W	1960	-0-	1960	89268	32 1	808 3	1106 9	Y	1005	907 0	1 8	168
02	0 W	4299	-0-	4299	93567	35 1	2729 3	1514 9	Y	1376	1405 0	1 8	138
03	0 W	4100	-0-	4100	97667	13 1	2745 3	1324 9	Y	1204	1097 0		245
04	0 W	-0-	-0-	-0-	97667	18 4			Y	-0-	89 0		156
05	0 W	-0-	-0-	-0-	97667				Y	-0-	29 0		127
06	0 W	2632	-0-	2632	100299	21 1	1204 3	1393 9	Y	1266	1385 0		8

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	1285	-0-	1285	60229	378 1	612 3	6 4	289 9	Y	263	309 0				27
02	0 W	1759	-0-	1759	61988	397 1	673 3	12 4	677 9	Y	615	590 0	14 1			37
03	0 W	4656	-0-	4656	66644	316 1	3073 3	22 4	1245 9	Y	1132	992 0	2 8			175
04	0 W	4051	-0-	4051	70695	238 1	2892 3	12 4	909 9	Y	826	895 0	2 8			104
05	0 W	3800	-0-	3800	74495	355 1	2545 3	14 4	886 9	Y	805	788 0	1 8			120
06	0 W	-0-	-0-	-0-	74495					Y	-0-	120 0				-0-

-----  
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387  
-----

01	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	35 1	4284 3	21 4	1636 9	Y	1487	1452 0	1 8			248
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	34 1	3770 3	18 4	1444 9	Y	1313	1428 0	1 8			132
03	5270 X	5116	-0-	-154	-0-	13 1	3680 3	18 4	1405 9	Y	1277	1148 0	1 8			260
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	94 0				166
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	31 0				135
06	5100 X	1767	-0-	-3333	-0-	7 1	801 3	9 4	950 9	Y	864	994 0				5

-----  
DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321  
-----

01	4867 X	4531	-0-	-336	-0-	248 1	3203 3	15 4	1065 9	Y	968	979 0	1 8			100
02	4553 X	4112	-0-	-441	-0-	308 1	2732 3	15 4	1057 9	Y	961	979 0	23 1			58
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	273 1	3681 3	18 4	1246 9	Y	1133	1015 0	1 8			175
04	4710 X	4523	-0-	-187	-0-	207 1	3278 3	12 4	1026 9	Y	933	989 0	1 8			118
05	4867 X	3596	-0-	-1271	-0-	315 1	2420 3	12 4	849 9	Y	772	774 0	1 8			115
06	4710 X	3388	-0-	-1322	-0-	319 1	2258 3	13 4	798 9	Y	725	527 0	1 8			312

-----  
SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941  
-----

01	2480 X	54	-0-	-2426	-0-	10 1	3 3	41 9		Y	37	38 0				-0-
02	2900 X	693	-0-	-2207	-0-	25 1	45 3	4 4	619 9	Y	563	555 0	1 8			7
03	2480 X	884	-0-	-1596	-0-	21 1	236 3	5 4	622 9	Y	565	560 0	5 1			6
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	18 1	671 3	5 4	766 9	Y	696	696 0	1 8			5
05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	17 1	771 3	5 4	772 9	Y	702	699 0	1 8			7
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	77 1	815 3	6 4	834 9	Y	758	746 0	2 8			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01		3596 X	1832	-0-	-1764	-0-	36 1	1096 3	Y	631	629 0	1 8	4	
							6 4	694 9						
02		3016 X	2058	-0-	-958	-0-	26 1	1244 3	Y	711	706 0	1 8	8	
							6 4	782 9						
03		2635 X	2036	-0-	-599	-0-	22 1	1301 3	Y	644	639 0	6 1	7	
							5 4	708 9						
04		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	18 1	1835 3	Y	730	730 0	2 8	5	
							6 4	803 9						
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	18 1	2264 3	Y	918	913 0	1 8	9	
							6 4	1010 9						
06		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	95 1	3265 3	Y	1548	1522 0	1 8	34	
							10 4	1703 9						
SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882														
01		3751 X	632	-0-	-3119	-0-	8 1	147 3	Y	432	430 0		3	
							2 4	475 9						
02		3625 X	1652	-0-	-1973	-0-	16 1	1022 3	Y	554	549 0	1 8	7	
							5 4	609 9						
03		3038 X	1421	-0-	-1617	-0-	13 1	936 3	Y	425	424 0	4 1	4	
							4 4	468 9						
04		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	11 1	943 3	Y	441	442 0		3	
							4 4	485 9						
05		1767 X	1257	-0-	-510	-0-	11 1	750 3	Y	448	447 0		4	
							3 4	493 9						
06		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	82 1	1995 3	Y	815	799 0	2 8	18	
							14 4	897 9						
BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898														
01		9455 X	8232	-0-	-1223	-0-	232 1	6137 3	Y	1677	1983 0	4 8	153	
							18 4	1845 9						
02		9570 X	8687	-0-	-883	-0-	214 1	6715 3	Y	1583	1540 0	3 8	193	
							17 4	1741 9						
03		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	74 1	9305 3	Y	1602	1446 0	4 8	345	
							19 4	1762 9						
04		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	45 1	9046 3	Y	1395	1599 0	4 8	137	
							17 4	1535 9						
05		9827 X	9576	-0-	-251	-0-	38 1	7934 3	Y	1443	1433 0	3 8	144	
							17 4	1587 9						
06		10200 X	9501	-0-	-699	-0-	30 1	7952 3	Y	1366	1238 0	3 8	269	
							16 4	1503 9						
TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076														
01		19282 X	15933	-0-	-3349	-0-	482 1	11465 3	Y	3591	3817 0	3 8	190	
							36 4	3950 9						
02		18647 X	16142	-0-	-2505	-0-	412 1	11948 3	Y	3405	3349 0	3 8	243	
							36 4	3746 9						
03		19933 X	15156	-0-	-4777	-0-	450 1	11182 3	Y	3173	3101 0	3 8	312	
							34 4	3490 9						
04		19140 X	12295	-0-	-6845	-0-	384 1	8537 3	Y	3040	3166 0	2 8	184	
							30 4	3344 9						
05		18569 X	13150	-0-	-5419	-0-	416 1	9067 3	Y	3305	3268 0	3 8	218	
							31 4	3636 9						
06		16710 X	12422	-0-	-4288	-0-	423 1	8712 3	Y	2964	2709 0	3 8	470	
							27 4	3260 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17360 X	14113	-0-	-3247	-0-	446	1	10112	3	Y	3202	3384	0	2 8	169
						33	4	3522	9						
02	16646 X	12909	-0-	-3737	-0-	389	1	9407	3	Y	2803	2770	0	2 8	200
						30	4	3083	9						
03	17391 X	13535	-0-	-3856	-0-	472	1	9865	3	Y	2879	2794	0	2 8	283
						31	4	3167	9						
04	15720 X	12373	-0-	-3347	-0-	397	1	9071	3	Y	2616	2739	0	2 8	158
						27	4	2878	9						
05	15624 X	11748	-0-	-3876	-0-	413	1	8494	3	Y	2560	2547	0	2 8	169
						25	4	2816	9						
06	13650 X	11882	-0-	-1768	-0-	430	1	8761	3	Y	2425	2207	0	2 8	385
						23	4	2668	9						
-----															
TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142															
01	16523 X	13314	-0-	-3209	-0-	399	1	9450	3	Y	3121	3321	0	3 8	165
						32	4	3433	9						
02	15457 X	13123	-0-	-2334	-0-	388	1	9529	3	Y	2886	2842	0	3 8	206
						31	4	3175	9						
03	16461 X	13358	-0-	-3103	-0-	464	1	9658	3	Y	2914	2830	0	3 8	287
						31	4	3205	9						
04	15090 X	12466	-0-	-2624	-0-	380	1	9243	3	Y	2561	2690	0	3 8	155
						26	4	2817	9						
05	15035 X	11650	-0-	-3385	-0-	410	1	8312	3	Y	2638	2616	0	3 8	174
						26	4	2902	9						
06	13590 X	11785	-0-	-1805	-0-	425	1	8615	3	Y	2474	2253	0	3 8	392
						24	4	2721	9						
-----															
BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965															
01	6107 X	5698	-0-	-409	-0-	220	1	3531	3	Y	1752	2062	0	6 8	160
						20	4	1927	9						
02	5713 X	4444	-0-	-1269	-0-	199	1	2479	3	Y	1590	1552	0	4 8	194
						17	4	1749	9						
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	98	1	7299	3	Y	2093	1830	0	6 8	451
						27	4	2302	9						
04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	62	1	5289	3	Y	1480	1781	0	5 8	145
						20	4	1628	9						
05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	57	1	5186	3	Y	1511	1502	0	4 8	150
						19	4	1662	9						
06	9360 X	6538	-0-	-2822	-0-	44	1	4943	3	Y	1394	1266	0	4 8	274
						18	4	1533	9						
-----															
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675															
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						
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	20	1	1495	3	Y	602	630	0		65
						8	4	662	9						
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	17	1	1510	3	Y	580	565	0		80
						8	4	638	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 6H		RRCID -> 292424		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3658 X	1528	-0-	-2130	-0-	23 1	914 3	10 4	581 9	Y	528	577 0	1 8	70	
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	30 1	2634 3	21 4	1352 9	Y	1229	1089 0	1 8	209	
03	4030 X	3335	-0-	-695	-0-	22 1	1470 3	26 4	1817 9	Y	1652	1362 0	1 8	498	
04	3900 X	3067	-0-	-833	-0-	22 1	1873 3	16 4	1156 9	Y	1051	1441 0		108	
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	22 1	2942 3	18 4	1371 9	Y	1246	1252 0	1 8	101	
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	17 1	2910 3	19 4	1228 9	Y	1116	955 0	1 8	261	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 51		WELL #: 1H		RRCID -> 292436		COMPL. DATE 06/21/2014				TOTAL DEPTH 10229 PERF. 10268 - 17349					
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	8 1	942 3	8 4	695 9	Y	632	689 0	1 8	56	
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	5 1	1117 3	4 4	230 9	Y	209	253 0	1 8	11	
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	11 1	1405 3	10 4	261 9	Y	237	217 0		31	
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	21 1	1593 3	12 4	567 9	Y	515	529 0		17	
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	16 1	1419 3	10 4	477 9	Y	434	437 0		14	
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	14 1	999 3	9 4	508 9	Y	462	392 0		84	
-----															
YELLOWFIN A		WELL #: 1H		RRCID -> 292442		COMPL. DATE 09/18/2018				TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696					
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	12 1	137 3	8 4	1120 9	Y	1018	998 0		28	
02	2900 N	3299	-0-	399	399	24 1	2384 3	8 4	883 9	Y	803	796 0	1 8	34	
03	2043 N	1644	-0-	-399	-0-	10 1	1038 3	5 4	591 9	Y	537	518 0	1 8	52	
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	12 1	1851 3	4 4	424 9	Y	385	425 0		12	
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	28 1	2090 3	5 4	465 9	Y	423	421 0		14	
06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	6 1	1893 3	4 4	436 9	Y	396	388 0		22	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 3H		RRCID -> 292450		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517					
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	
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	22 1	3669 3	17 4	1311 9	Y	1192	1131 0		97	
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	16 1	3104 3	9 4	766 9	Y	696	630 0		163	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
05	4340 X	3499	-0-	-841	-0-	18 1	2987 3	9 4	485 9	Y	441	443 0	1 8			36
06	4740 X	3333	-0-	-1407	-0-	14 1	2644 3	11 4	664 9	Y	604	498 0	1 8			141

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

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
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	16 1	1629 3	6 4	375 9	Y	341	362 0				28
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	12 1	1311 3	9 4	461 9	Y	419	348 0	1 8			98

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	72 1	3225 3	9 4	914 9	Y	831	858 0				21
02	1479 X	1177	-0-	-302	-0-	23 1	1028 3	2 4	124 9	Y	113	131 0				3
03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	23 1	1191 3	7 4	580 9	Y	527	516 0	1 8			13
04	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	58 1	8681 3	16 4	1151 9	Y	1046	1025 0	2 8			32
05	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	46 1	7972 3	10 4	694 9	Y	631	645 0	1 8			17
06	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	26 1	7840 3	8 4	530 9	Y	482	478 0	1 8			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	205 1	2445 3	12 4	1068 9	Y	971	883 0	1 8	501	
02	3886 X	3198	-0-	-688	-0-	150 1	2224 3	9 4	815 9	Y	741	826 0	1 8	415	
03	4123 X	3173	-0-	-950	-0-	147 1	2246 3	9 4	771 9	Y	701	582 0	1 8	533	
04	3810 X	2990	-0-	-820	-0-	156 1	2091 3	8 4	735 9	Y	668	1040 0	1 8	160	
05	3937 X	3240	-0-	-697	-0-	174 1	2329 3	8 4	729 9	Y	663	660 0		163	
06	3600 X	2932	-0-	-668	-0-	174 1	2126 3	7 4	625 9	Y	568	489 0	1 8	241	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709															
01	3441 X	761	-0-	-2680	-0-	38 1	598 3	2 4	123 9	Y	112	107 0		58	
02	3103 X	1583	-0-	-1520	-0-	68 1	1237 3	4 4	274 9	Y	249	167 0	1 8	139	
03	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	168 1	2242 3	7 4	470 9	Y	427	241 0	1 8	324	
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	204 1	2312 3	6 4	395 9	Y	359	596 0	1 8	86	
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	153 1	2222 3	5 4	391 9	Y	355	353 0	1 8	87	
06	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	151 1	1739 3	5 4	332 9	Y	302	260 0	1 8	128	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426															
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	166 1	2650 3	6 4	592 9	Y	538	550 0	1 8	74	
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	119 1	2624 3	7 4	568 9	Y	516	490 0	1 8	99	
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	137 1	2991 3	6 4	601 9	Y	546	492 0	1 8	152	
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	120 1	2856 3	6 4	531 9	Y	483	471 0	1 8	163	
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	92 1	2179 3	5 4	484 9	Y	440	499 0		104	
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	130 1	2467 3	6 4	516 9	Y	469	271 0	1 8	301	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024															
01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	224 1	7107 3	13 4	1060 9	N	964	1058 0	3 8	441	
02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	282 1	6410 3	10 4	905 9	N	823	843 0	2 8	419	
03	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	334 1	7118 3	13 4	1085 9	N	986	797 0	3 8	605	
04	8130 X	7529	-0-	-601	-0-	227 1	6455 3	10 4	837 9	N	761	629 0	2 8	735	
05	8401 X	6486	-0-	-1915	-0-	133 1	5615 3	8 4	730 9	N	664	654 0	1 8	744	
06	8280 X	7502	-0-	-778	-0-	504 1	6148 3	8 4	842 9	N	765	579 0	1 8	929	





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	1279	-0-	-1790	-0-	28 1	313 3	12 4	926 9	Y	842	1004 0	1 8	128	
02	2871 X	1244	-0-	-1627	-0-	27 1	341 3	11 4	865 9	Y	786	762 0	1 8	151	
03	2914 X	1509	-0-	-1405	-0-	28 1	549 3	13 4	919 9	Y	835	804 0	1 8	181	
04	2280 X	921	-0-	-1359	-0-	52 1	344 3	7 4	518 9	Y	471	580 0	1 8	71	
05	2108 X	1338	-0-	-770	-0-	35 1	523 3	9 4	771 9	Y	701	697 0	1 8	74	
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	67 1	813 3	9 4	747 9	Y	679	613 0	1 8	139	
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961															
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	313 1	4918 3	52 4	1278 9	Y	1162	1367 0		267	
02	6090 X	3521	-0-	-2569	-0-	195 1	2652 3	12 4	662 9	Y	602	727 0		142	
03	6107 X	5120	-0-	-987	-0-	260 1	3679 3	19 4	1162 9	Y	1056	831 0	1 8	366	
04	6300 X	5946	-0-	-354	-0-	352 1	4533 3	17 4	1044 9	Y	949	1082 0	1 8	232	
05	6510 X	4885	-0-	-1625	-0-	397 1	3714 3	15 4	759 9	Y	690	823 0	1 8	98	
06	6300 X	5891	-0-	-409	-0-	263 1	4220 3	21 4	1387 9	Y	1261	949 0	1 8	409	
CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324															
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	23 1	1403 3	7 4	549 9	Y	499	526 0		62	
02	2291 N	2107	-0-	-184	-0-	18 1	1538 3	8 4	543 9	Y	494	503 0		53	
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	15 1	1766 3	9 4	573 9	Y	521	466 0		108	
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	17 1	2005 3	7 4	503 9	Y	457	492 0		73	
05	2263 N	1901	-0-	-362	-0-	15 1	1401 3	6 4	479 9	Y	435	461 0		47	
06	2280 N	2002	-0-	-278	-0-	12 1	1507 3	7 4	476 9	Y	433	420 0		60	
HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392															
01	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	48 1	7961 3	21 4	2849 9	Y	2590	2750 0	1 8	90	
02	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	42 1	7069 3	20 4	2582 9	Y	2347	2323 0	2 8	112	
03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	54 1	8225 3	19 4	2252 9	Y	2047	2000 0	1 8	158	
04	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	48 1	7746 3	17 4	2049 9	Y	1863	1876 0	1 8	144	
05	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	47 1	7377 3	16 4	2058 9	Y	1871	1870 0	1 8	144	
06	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	43 1	7154 3	16 4	2036 9	Y	1851	1816 0	1 8	178	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80		//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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 292557		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440			
01		2957 N	2957	-0-	-0-	55 1	1857 3	13 4	Y	938	956 0		94
02		2639 N	2562	-0-	-77	89 1	1631 3	11 4	Y	755	750 0		99
03		2542 N	1970	-0-	-572	13 1	1270 3	9 4	Y	616	557 0	1 8	157
04		2730 N	1682	-0-	-1048	28 1	1067 3	11 4	Y	524	591 0	1 8	89
05		2728 N	1886	-0-	-842	84 1	1137 3	12 4	Y	594	637 0	1 8	45
06		1920 N	644	-0-	-1276	86 1	6 4	552 9	Y	502	450 0	1 8	96
		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447			
01		2896 N	2830	-0-	-66	57 1	2425 3	6 4	Y	311	330 0	1 8	31
02		2383 N	2383	-0-	-0-	94 1	2052 3	4 4	Y	212	214 0	1 8	28
03		3069 X	2127	-0-	-942	17 1	1826 3	5 4	Y	254	217 0		65
04		2970 X	2267	-0-	-703	35 1	1879 3	8 4	Y	314	325 0		54
05		3069 X	2057	-0-	-1012	95 1	1670 3	6 4	Y	260	294 0		20
06		2730 X	60	-0-	-2670	39 1	21 9		Y	19	35 0		4
		WELL #: 5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297			
01		3316 X	3316	-0-	-0-	47 1	1904 3	15 4	Y	1227	1248 0	1 8	123
02		3527 X	3527	-0-	-0-	81 1	2018 3	16 4	Y	1284	1238 0	1 8	168
03		2745 X	2745	-0-	-0-	15 1	1653 3	12 4	Y	968	889 0		247
04		2700 X	1777	-0-	-923	27 1	979 3	12 4	Y	690	818 0	1 8	118
05		2854 X	2854	-0-	-0-	80 1	1580 3	15 4	Y	1072	1108 0	1 8	81
06		2700 X	1097	-0-	-1603	119 1	1 3	9 4	Y	880	792 0		169
		WELL #: 2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872			
01		1271 N	742	-0-	-529	63 1	563 3	10 4	N	96	175 1		233
02		1363 N	810	-0-	-553	59 1	589 3	13 4	N	135			368
03		1158 N	1158	-0-	-0-	32 1	923 3	16 4	N	170	190 1		348
04		1137 N	1137	-0-	-0-	50 1	907 3	13 4	N	152	180 1		320
05		1053 N	1053	-0-	-0-	47 1	837 3	12 4	N	143	180 1		283
06		1110 N	1035	-0-	-75	42 1	823 3	12 4	N	144	172 1		255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		3410 X	793	-0-	-2617	-0-	64 1	462 3	N	224	185 1			460
							21 4	246 9						
02		3190 X	826	-0-	-2364	-0-	59 1	500 3	N	224	196 1			488
							21 4	246 9						
03		3224 X	335	-0-	-2889	-0-	33 1	95 3	N	172	180 1			480
							18 4	189 9						
04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	51 1	883 3	N	280	378 1			382
							23 4	308 9						
05		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	48 1	1509 3	N	243	179 1			446
							17 4	267 9						
06		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	42 1	2168 3	N	226	377 1			295
							16 4	249 9						
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145														
01		12183 X	11551	-0-	-632	-0-	51 1	8785 3	Y	2449	2644 0	3 8		85
							21 4	2694 9						
02		11803 X	10465	-0-	-1338	-0-	44 1	8097 3	Y	2096	2079 0	2 8		100
							18 4	2306 9						
03		12617 X	11222	-0-	-1395	-0-	53 1	8624 3	Y	2295	2215 0	2 8		178
							20 4	2525 9						
04		12210 X	10325	-0-	-1885	-0-	48 1	8082 3	Y	1979	2002 0	2 8		153
							18 4	2177 9						
05		12617 X	9564	-0-	-3053	-0-	50 1	7645 3	Y	1685	1705 0	3 8		130
							15 4	1854 9						
06		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	59 1	9149 3	Y	2002	1937 0	2 8		193
							17 4	2202 9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892														
01		2263 N	2239	-0-	-24	-0-	41 1	1422 3	Y	696	711 0	1 8		70
							10 4	766 9						
02		1798 N	1207	-0-	-591	-0-	98 1	475 3	Y	568	564 0			74
							9 4	625 9						
03		1953 N	1509	-0-	-444	-0-	16 1	874 3	Y	555	487 0	1 8		141
							8 4	611 9						
04		1920 N	1459	-0-	-461	-0-	27 1	582 3	Y	762	772 0	1 8		130
							12 4	838 9						
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	81 1	330 3	Y	953	1010 0	1 8		72
							13 4	1048 9						
06		1470 N	674	-0-	-796	-0-	68 1	5 4	Y	546	512 0	1 8		105
							601 9							
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444														
01		4278 X	1717	-0-	-2561	-0-	53 1	751 3	Y	821	829 0	1 8		82
							10 4	903 9						
02		4234 X	2208	-0-	-2026	-0-	87 1	1181 3	Y	844	815 0	1 8		110
							12 4	928 9						
03		4526 X	3084	-0-	-1442	-0-	26 1	1909 3	Y	1033	879 0	1 8		263
							13 4	1136 9						
04		3750 X	3473	-0-	-277	-0-	54 1	2192 3	Y	1100	1174 0	1 8		188
							17 4	1210 9						
05		2356 X	1894	-0-	-462	-0-	125 1	963 3	Y	723	856 0	1 8		54
							11 4	795 9						
06		2970 X	1129	-0-	-1841	-0-	134 1	1 3	Y	895	776 0	1 8		172
							9 4	985 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
HULK C		WELL #: 3H		RRCID -> 292597		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	9858 X	8944	-0-	-914	-0-	56 1	6253 3	20 4	2615 9	Y	2377	2538 0	1 8		83
02	9048 X	8375	-0-	-673	-0-	58 1	6144 3	18 4	2155 9	Y	1959	1947 0	2 8		93
03	9672 X	8814	-0-	-858	-0-	64 1	6600 3	18 4	2132 9	Y	1938	1879 0	2 8		150
04	9360 X	6316	-0-	-3044	-0-	68 1	4500 3	15 4	1733 9	Y	1575	1602 0	1 8		122
05	9672 X	5311	-0-	-4361	-0-	68 1	3788 3	12 4	1443 9	Y	1312	1332 0	1 8		101
06	8670 X	7784	-0-	-886	-0-	58 1	5978 3	15 4	1733 9	Y	1575	1523 0	1 8		152
HULK D		WELL #: 4H		RRCID -> 292601		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118					
01	9548 X	9213	-0-	-335	-0-	44 1	6596 3	20 4	2553 9	Y	2321	2468 0	2 8		81
02	8294 X	8102	-0-	-192	-0-	41 1	6060 3	17 4	1984 9	Y	1804	1797 0	2 8		86
03	8866 X	8501	-0-	-365	-0-	46 1	6344 3	18 4	2093 9	Y	1903	1840 0	2 8		147
04	8580 X	8034	-0-	-546	-0-	42 1	6017 3	17 4	1958 9	Y	1780	1788 0	1 8		138
05	8866 X	8352	-0-	-514	-0-	43 1	6303 3	17 4	1989 9	Y	1808	1805 0	2 8		139
06	8580 X	8072	-0-	-508	-0-	39 1	6041 3	17 4	1975 9	Y	1795	1759 0	2 8		173
HULK E		WELL #: 5H		RRCID -> 292608		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011					
01	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	46 1	6895 3	21 4	2820 9	Y	2564	2690 0	1 8		89
02	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	43 1	6293 3	17 4	2098 9	Y	1907	1903 0	2 8		91
03	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	50 1	7047 3	21 4	2446 9	Y	2224	2141 0	2 8		172
04	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	44 1	6373 3	19 4	2259 9	Y	2054	2066 0	1 8		159
05	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	48 1	6456 3	17 4	2112 9	Y	1920	1929 0	2 8		148
06	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	42 1	6315 3	17 4	1881 9	Y	1710	1692 0	2 8		164
HOWE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292675		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428					
01	3100 N	3168	-0-	68	352	48 1	2319 3	10 4	791 9	Y	719	771 0			89
02	3981 X	3629	-0-	-352	-0-	36 1	2764 3	12 4	817 9	Y	743	753 0			79
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	26 1	1765 3	11 4	751 9	Y	683	621 0			141
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	29 1	3262 3	10 4	675 9	Y	614	657 0			98
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	21 1	2463 3	9 4	625 9	Y	568	605 0			61
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	17 1	2117 3	8 4	567 9	Y	515	505 0			71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HOWE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292676		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	713 N	511	-0-	-202	-0-	49 1	53 3	6 4	403 9	Y	366	362 0	1 8	45
02	2349 X	2098	-0-	-251	-0-	54 1	1449 3	9 4	586 9	Y	533	521 0		57
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	53 1	2136 3	10 4	648 9	Y	589	524 0	1 8	121
04	2430 X	2063	-0-	-367	-0-	41 1	1598 3	7 4	417 9	Y	379	440 0		60
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	31 1	2640 3	9 4	634 9	Y	576	573 0	1 8	62
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	22 1	2495 3	8 4	472 9	Y	429	431 0	1 8	59
CUMMINGS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292688		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593				
01	3100 N	2469	-0-	-631	165	38 1	1693 3	10 4	728 9	Y	662	701 0		82
02	2548 X	2383	-0-	-165	-0-	30 1	1704 3	9 4	640 9	Y	582	602 0		62
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	25 1	1885 3	9 4	638 9	Y	580	522 0		120
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	22 1	1524 3	7 4	502 9	Y	456	503 0		73
05	2077 X	1470	-0-	-607	-0-	22 1	1071 3	5 4	372 9	Y	338	375 0		36
06	2010 X	1542	-0-	-468	-0-	16 1	1129 3	6 4	391 9	Y	355	342 0		49
DOSSETT C		WELL #: 3H		RRCID -> 292697		COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812				
01	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	51 1	1525 3	12 4	1066 9	Y	969	981 0	58 1	60
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	30 1	1541 3	12 4	1087 9	Y	988	986 0	1 8	61
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	31 1	2093 3	13 4	1057 9	Y	961	859 0	1 8	162
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	31 1	2305 3	11 4	970 9	Y	882	949 0	1 8	94
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	22 1	1840 3	10 4	943 9	Y	857	905 0	1 8	45
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	2187 3	13 4	1184 9		Y	1076	927 0	1 8	193
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 1H		RRCID -> 292791		COMPL. DATE 11/25/2015				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905				
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	38 1	1347 3	8 4	541 9	Y	492	493 0	1 8	49
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	70 1	1569 3	7 4	440 9	Y	400	396 0	1 8	52
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	14 1	1116 3	5 4	349 9	Y	317	288 0		81
04	1860 N	260	-0-	-1600	-0-	3 1	183 3	2 4	72 9	Y	65	135 0		11
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	11 0		-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	9	7 0		2

		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
		//CONT.// 253162														
		WELL #: 7H		RRCID -> 293618		COMPL. DATE 07/12/2022					TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685					
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
01	21514 X	15096	-0-	-6418	-0-	60 1	11433 3	Y	3248	3350 0	3 8	67				
						30 4	3573 9									
02	19430 X	13499	-0-	-5931	-0-	41 1	10279 3	Y	2867	2810 0	3 8	121				
						25 4	3154 9									
03	18817 X	14360	-0-	-4457	-0-	50 1	11049 3	Y	2941	2981 0	5 8	76				
						26 4	3235 9									
04	17460 X	13191	-0-	-4269	-0-	42 1	10045 3	Y	2799	2753 0	5 8	117				
						25 4	3079 9									
05	16523 X	12710	-0-	-3813	-0-	31 1	9771 3	Y	2622	2667 0	4 8	68				
						24 4	2884 9									
06	14610 X	12051	-0-	-2559	-0-	26 1	9273 3	Y	2482	2283 0	129 1	135				
						22 4	2730 9			3 8						
-----																
		WELL #: 8H		RRCID -> 293620		COMPL. DATE 07/12/2022					TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557					
01	18941 X	14058	-0-	-4883	-0-	58 1	10317 3	Y	3321	3405 0	4 8	68				
						30 4	3653 9									
02	16211 X	12575	-0-	-3636	-0-	39 1	9485 3	Y	2752	2700 0	4 8	116				
						24 4	3027 9									
03	17329 X	13390	-0-	-3939	-0-	49 1	10212 3	Y	2822	2860 0	5 8	73				
						25 4	3104 9									
04	15450 X	11847	-0-	-3603	-0-	38 1	8873 3	Y	2648	2605 0	5 8	111				
						23 4	2913 9									
05	14911 X	10925	-0-	-3986	-0-	28 1	8227 3	Y	2407	2451 0	4 8	63				
						22 4	2648 9									
06	13590 X	10253	-0-	-3337	-0-	22 1	7485 3	Y	2476	2273 0	128 1	135				
						22 4	2724 9			3 8						
-----																
		WELL #: 5H		RRCID -> 293671		COMPL. DATE 07/11/2022					TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558					
01	20119 X	13582	-0-	-6537	-0-	48 1	10046 3	Y	3150	3245 0	4 8	65				
						23 4	3465 9									
02	17748 X	12464	-0-	-5284	-0-	34 1	9293 3	Y	2834	2776 0	3 8	120				
						20 4	3117 9									
03	17329 X	13950	-0-	-3379	-0-	44 1	10478 3	Y	3096	3132 0	4 8	80				
						22 4	3406 9									
04	15330 X	12171	-0-	-3159	-0-	36 1	9223 3	Y	2630	2596 0	4 8	110				
						19 4	2893 9									
05	14725 X	11655	-0-	-3070	-0-	28 1	8773 3	Y	2577	2616 0	4 8	67				
						19 4	2835 9									
06	13500 X	11569	-0-	-1931	-0-	26 1	8807 3	Y	2471	2271 0	128 1	135				
						18 4	2718 9			4 8						
-----																
		WELL #: 1H		RRCID -> 293933		COMPL. DATE 12/30/2022					TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171					
01	32023 X	28392	-0-	-3631	-0-	335 1	23032 3	Y	4523	4625 0	7 8	145				
						50 4	4975 9									
02	26941 X	26227	-0-	-714	-0-	285 1	21315 3	Y	4164	4178 0	6 8	125				
						47 4	4580 9									
03	27174 X	27174	-0-	-0-	-0-	386 1	22323 3	Y	4017	3990 0	6 8	146				
						46 4	4419 9									
04	27480 X	24138	-0-	-3342	-0-	402 1	19542 3	Y	3775	3794 0	5 8	122				
						41 4	4153 9									
05	28396 X	19339	-0-	-9057	-0-	372 1	14706 3	Y	3840	3795 0	5 8	162				
						37 4	4224 9									
06	27480 X	16443	-0-	-11037	-0-	425 1	12308 3	Y	3344	3167 0	5 8	334				
						32 4	3678 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01		33263 X	20895	-0-	-12368	-0-	353 1	16713 3	Y	3447	3527 0	5 8	110	
							37 4	3792 9						
02		27579 X	19213	-0-	-8366	-0-	343 1	15700 3	Y	2853	2873 0	4 8	86	
							32 4	3138 9						
03		29481 X	19617	-0-	-9864	-0-	409 1	15696 3	Y	3161	3129 0	3 8	115	
							35 4	3477 9						
04		24540 X	17929	-0-	-6611	-0-	442 1	14463 3	Y	2722	2744 0	5 8	88	
							30 4	2994 9						
05		23312 X	17743	-0-	-5569	-0-	447 1	14414 3	Y	2595	2570 0	4 8	109	
							27 4	2855 9						
06		20220 X	16749	-0-	-3471	-0-	506 1	13146 3	Y	2790	2617 0	4 8	278	
							28 4	3069 9						
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763														
01		34906 X	24856	-0-	-10050	-0-	314 1	19971 3	Y	4119	4219 0	5 8	132	
							40 4	4531 9						
02		32654 X	22826	-0-	-9828	-0-	246 1	18437 3	Y	3733	3748 0	5 8	112	
							37 4	4106 9						
03		31620 X	23036	-0-	-8584	-0-	272 1	18595 3	Y	3756	3726 0	5 8	137	
							37 4	4132 9						
04		27870 X	20976	-0-	-6894	-0-	279 1	16794 3	Y	3518	3537 0	4 8	114	
							33 4	3870 9						
05		27373 X	20882	-0-	-6491	-0-	270 1	16838 3	Y	3404	3371 0	4 8	143	
							30 4	3744 9						
06		24060 X	18996	-0-	-5064	-0-	331 1	15282 3	Y	3050	2884 0	5 8	304	
							28 4	3355 9						
SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087														
01		5363 X	4527	-0-	-836	-0-	43 1	3197 3	Y	1161	1201 0	2 8	24	
							10 4	1277 9						
02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	31 1	2851 3	Y	1255	1224 0	2 8	53	
							11 4	1381 9						
03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	44 1	3193 3	Y	872	900 0	3 8	22	
							8 4	959 9						
04		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	38 1	3122 3	Y	687	677 0	3 8	29	
							7 4	756 9						
05		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	29 1	3113 3	Y	1177	1173 0	2 8	31	
							9 4	1295 9						
06		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	33 1	3452 3	Y	1341	1228 0	69 1	73	
							11 4	1475 9			2 8			
SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928														
01		21576 X	15549	-0-	-6027	-0-	60 1	11554 3	Y	3550	3660 0	3 8	73	
							30 4	3905 9						
02		17922 X	14163	-0-	-3759	-0-	41 1	10637 3	Y	3145	3081 0	4 8	133	
							25 4	3460 9						
03		19158 X	15172	-0-	-3986	-0-	51 1	11487 3	Y	3279	3323 0	5 8	84	
							27 4	3607 9						
04		17760 X	14098	-0-	-3662	-0-	43 1	10682 3	Y	3044	2995 0	6 8	127	
							25 4	3348 9						
05		16926 X	13013	-0-	-3913	-0-	31 1	9770 3	Y	2898	2944 0	5 8	76	
							24 4	3188 9						
06		15060 X	12445	-0-	-2615	-0-	30 1	9322 3	Y	2790	2564 0	145 1	152	
							24 4	3069 9			5 8			



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069														
M	O	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
01		7595 X	6844	-0-	-751	-0-	592 1	4091 3	Y	1944	2049 0	3 8		103
							23 4	2138 9						
02		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	886 1	2789 3	Y	1906	1871 0	2 8		136
							22 4	2097 9						
03		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1037 1	3846 3	Y	2172	2092 0	2 8		214
							26 4	2389 9						
04		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	425 1	3835 3	Y	1830	1931 0	2 8		111
							21 4	2013 9						
05		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	460 1	4036 3	Y	1854	1841 0	2 8		122
							20 4	2039 9						
06		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	438 1	3821 3	Y	1802	1636 0	2 8		286
							18 4	1982 9						
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066														
01		7130 X	6418	-0-	-712	-0-	51 1	4786 3	Y	1423	1473 0	1 8		91
							16 4	1565 9						
02		5684 X	4241	-0-	-1443	-0-	36 1	3215 3	Y	890	917 0	1 8		63
							11 4	979 9						
03		6076 X	3751	-0-	-2325	-0-	32 1	2625 3	Y	984	922 0	1 8		124
							12 4	1082 9						
04		5880 X	3933	-0-	-1947	-0-	30 1	2843 3	Y	954	975 0	1 8		102
							11 4	1049 9						
05		6076 X	4026	-0-	-2050	-0-	29 1	2969 3	Y	922	942 0	1 8		81
							14 4	1014 9						
06		5880 X	4454	-0-	-1426	-0-	29 1	3316 3	Y	998	947 0	1 8		131
							11 4	1098 9						
GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035														
01		6076 X	4044	-0-	-2032	-0-	359 1	2228 3	Y	1313	1363 0	2 8		111
							13 4	1444 9						
02		4872 X	3994	-0-	-878	-0-	341 1	2223 3	Y	1286	1281 0	2 8		114
							15 4	1415 9						
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	311 1	2962 3	Y	1500	1525 0	2 8		87
							18 4	1650 9						
04		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	260 1	3127 3	Y	1552	1535 0	2 8		102
							18 4	1707 9						
05		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	279 1	3087 3	Y	2002	1956 0	1 8		147
							20 4	2202 9						
06		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	262 1	2916 3	Y	1718	1602 0	1 8		262
							17 4	1890 9						
GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887														
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-
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-				-0-
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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					
05		5301 X	4909	-0-	-392	-0-		325 1	3103 3	Y	1335	1324 0	3 8	114
								12 4	1469 9					
06		5130 X	4304	-0-	-826	-0-		360 1	2670 3	Y	1148	1025 0	3 8	234
								11 4	1263 9					
CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799														
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					
05		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-		365 1	4571 3	Y	1807	1802 0	4 8	154
								14 4	1988 9					
06		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-		438 1	4072 3	Y	1654	1466 0	4 8	338
								14 4	1819 9					
NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164														
01		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-		389 1	7304 3	Y	2270	2381 0	3 8	133
								37 4	2497 9					
02		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-		355 1	3920 3	Y	1968	1948 0	2 8	151
								30 4	2165 9					
03		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-		430 1	4250 3	Y	2101	2051 0	3 8	198
								33 4	2311 9					
04		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-		446 1	4177 3	Y	2068	2129 0	3 8	134
								31 4	2275 9					
05		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-		463 1	5037 3	Y	2025	2022 0	2 8	135
								27 4	2228 9					
06		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-		444 1	8143 3	Y	2079	1972 0	2 8	240
								31 4	2287 9					
PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579														
01		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-		315 1	5962 3	Y	1639	1639 0	2 8	17
								21 4	1803 9					
02		5800 X	5427	-0-	-373	-0-		281 1	3392 3	Y	1577	1564 0	2 8	28
								19 4	1735 9					
03		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-		358 1	4854 3	Y	1558	1555 0	2 8	29
								21 4	1714 9					
04		6000 X	5177	-0-	-823	-0-		353 1	3130 3	Y	1524	1525 0	2 8	26
								18 4	1676 9					
05		6200 X	5944	-0-	-256	-0-		315 1	4047 3	Y	1423	1425 0	2 8	22
								17 4	1565 9					
06		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-		327 1	4863 3	Y	1586	1566 0	2 8	40
								18 4	1745 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	359 1	3768 3	20 4	2185 9	Y	1986	1986 0	2 8	31	
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	338 1	4207 3	20 4	2170 9	Y	1973	1952 0	2 8	50	
-----															
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001															
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	
05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	214 1	938 3	9 4	897 9	Y	815	812 0	1 8	60	
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	337 1	995 3	8 4	850 9	Y	773	714 0	1 8	118	
-----															
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008															
01	5487 X	1139	-0-	-4348	-0-	45 1	413 3	6 4	675 9	Y	614	722 0	2 8	52	
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	190 1	1088 3	12 4	1110 9	Y	1009	968 0	4 8	89	
03	2883 X	1568	-0-	-1315	-0-	82 1	763 3	8 4	715 9	Y	650	698 0	3 8	38	
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	226 1	1546 3	13 4	1218 9	Y	1107	1070 0	2 8	73	
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	247 1	2123 3	14 4	1372 9	Y	1247	1226 0	3 8	91	
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	420 1	2511 3	15 4	1326 9	Y	1205	1109 0	4 8	183	
-----															
CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494															
01	1581 X	226	-0-	-1355	-0-	32 1	17 3	2 4	175 9	Y	159	170 0		4	
02	493 N	477	-0-	-16	-0-	37 1	134 3	3 4	303 9	Y	275	268 0	1 8	10	
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	51 1	1749 3	4 4	420 9	Y	382	381 0	1 8	10	
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	42 1	2174 3	3 4	371 9	Y	337	317 0	20 1	9	
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	34 1	946 3	3 4	340 9	Y	309	300 0	1 8	17	
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	27 1	1263 3	4 4	301 9	Y	274	264 0	1 8	26	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SKIPJACK B		WELL #:		2H	RRCID ->	294927	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	9351 - 22778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114 X	8548	-0-	-566	-0-	66 1	6617 3	Y	1668	1733	0	2 8	50
02	8526 X	-0-	-0-	-8526	-0-	30 4	1835 9	Y	-0-				50
03	9114 X	2559	-0-	-6555	-0-	39 1	275 3	Y	2011	1964	0		97
04	8610 X	5019	-0-	-3591	-0-	33 4	2212 9	Y	2202	2207	0	1 8	91
05	8897 X	5570	-0-	-3327	-0-	63 1	2501 3	Y	2079	2147	0	1 8	22
06	8280 X	5575	-0-	-2705	-0-	33 4	2422 9	Y	1779	1795	0	1 8	5
						48 1	3545 3	Y					
						25 4	1957 9						

BOYSEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	295612	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	11045 - 16378	
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	40 1	1173 3	Y	149	162	0		17
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	3 4	164 9	Y	154	152	0		19
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	43 1	1454 3	Y	193	185	0		27
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	3 4	169 9	Y	171	179	0		19
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	24 1	1602 3	Y	166	160	0	1 8	24
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	4 4	212 9	Y	142	136	0		30
						16 1	1463 3	Y					
						3 4	188 9						
						15 1	1370 3	Y					
						3 4	183 9						
						15 1	1225 3	Y					
						6 4	156 9						

BOYSEN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295613	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	10965 - 16476	
01	1550 X	1299	-0-	-251	-0-	42 1	910 3	Y	310	321	0	2 8	36
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	6 4	341 9	Y	284	284	0	1 8	35
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	42 1	1122 3	Y	311	301	0	2 8	43
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	5 4	312 9	Y	286	295	0	2 8	32
05	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	23 1	1206 3	Y	256	250	0	1 8	37
06	1530 N	327	-0-	-1203	-0-	6 4	342 9	Y	246	230	0	1 8	52
						16 1	1181 3	Y					
						6 4	315 9						
						16 1	1079 3	Y					
						4 4	282 9						
						30 1	17 3	Y					
						9 4	271 9						

BOYSEN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295615	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11026 - 16378	
01	7223 X	4936	-0-	-2287	-0-	108 1	4104 3	Y	646	668	0	2 8	74
02	5510 X	5212	-0-	-298	-0-	13 4	711 9	Y	577	579	0	1 8	71
03	5890 X	5686	-0-	-204	-0-	104 1	4461 3	Y	601	588	0	1 8	83
04	5490 X	5332	-0-	-158	-0-	12 4	635 9	Y	526	548	0	2 8	59
05	5673 X	4222	-0-	-1451	-0-	60 1	4952 3	Y	376	380	0	1 8	54
06	5490 X	5018	-0-	-472	-0-	13 4	661 9	Y	518	462	0	1 8	109
						45 1	4696 3	Y					
						12 4	579 9						
						37 1	3763 3	Y					
						8 4	414 9						
						51 1	4371 3	Y					
						26 4	570 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		11160 X	2787	-0-	-8373	-0-	129 1	1860 3	Y	714	736 0	2 8		82	
							13 4	785 9							
02		10440 X	2764	-0-	-7676	-0-	125 1	1866 3	Y	692	687 0	2 8		85	
							12 4	761 9							
03		6231 X	1647	-0-	-4584	-0-	59 1	1074 3	Y	458	478 0	2 8		63	
							10 4	504 9							
04		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	56 1	4202 3	Y	924	882 0	1 8		104	
							16 4	1016 9							
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	48 1	2413 3	Y	682	686 0	2 8		98	
							12 4	750 9							
06		2850 X	2771	-0-	-79	-0-	49 1	1978 3	Y	650	610 0	1 8		137	
							29 4	715 9							
BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419															
01		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	66 1	1176 3	Y	469	478 0	2 8		54	
							8 4	516 9							
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	65 1	1252 3	Y	341	352 0	1 8		42	
							6 4	375 9							
03		1798 N	1384	-0-	-414	-0-	30 1	1024 3	Y	295	295 0	1 8		41	
							5 4	325 9							
04		1710 N	1373	-0-	-337	-0-	22 1	1018 3	Y	298	305 0	1 8		33	
							5 4	328 9							
05		1829 N	1149	-0-	-680	-0-	20 1	818 3	Y	279	271 0	1 8		40	
							4 4	307 9							
06		1350 N	733	-0-	-617	-0-	23 1	378 3	Y	293	270 0	1 8		62	
							10 4	322 9							
BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792															
01		3348 X	3320	-0-	-28	-0-	72 1	2466 3	Y	700	733 0	1 8		81	
							12 4	770 9							
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	66 1	2617 3	Y	873	845 0	2 8		107	
							14 4	960 9							
03		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	34 1	2832 3	Y	817	810 0	2 8		112	
							14 4	899 9							
04		3480 X	3454	-0-	-26	-0-	24 1	2706 3	Y	647	685 0	2 8		72	
							12 4	712 9							
05		3906 X	3230	-0-	-676	-0-	24 1	2536 3	Y	600	585 0	1 8		86	
							10 4	660 9							
06		3780 X	3505	-0-	-275	-0-	25 1	2729 3	Y	658	604 0	1 8		139	
							27 4	724 9							
BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353															
01		2232 X	1209	-0-	-1023	-0-	90 1	242 3	Y	787	835 0	1 8		91	
							11 4	866 9							
02		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	127 1	1359 3	Y	912	890 0	1 8		112	
							14 4	1003 9							
03		2263 N	2145	-0-	-118	-0-	72 1	1128 3	Y	847	841 0	1 8		117	
							13 4	932 9							
04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	49 1	1137 3	Y	719	755 0			81	
							11 4	791 9							
05		2666 N	1864	-0-	-802	-0-	49 1	1035 3	Y	702	682 0			101	
							8 4	772 9							
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	48 1	1320 3	Y	743	686 0	1 8		157	
							27 4	817 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	406	1	600	3	Y	567	626	0		37
						9	4	624	9						
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	415	1	489	3	Y	425	414	0		48
						7	4	468	9						
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	478	1	563	3	Y	541	442	0		147
						9	4	595	9						
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	419	1	696	3	Y	452	555	0		44
						7	4	497	9						
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	359	1	886	3	Y	490	434	0		100
						6	4	539	9						
06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	308	1	731	3	Y	514	468	0		146
						7	4	565	9						
-----															
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245															
01	3224 X	2909	-0-	-315	-0-	182	1	2082	3	Y	575	626	0	1 8	37
						12	4	633	9						
02	3016 X	2726	-0-	-290	-0-	165	1	1864	3	Y	621	586	0	1 8	71
						14	4	683	9						
03	3224 X	2700	-0-	-524	-0-	208	1	2313	3	Y	157	184	0	2 8	42
						6	4	173	9						
04	3030 X	2645	-0-	-385	-0-	211	1	1983	3	Y	402	404	0	1 8	39
						9	4	442	9						
05	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	200	1	2295	3	Y	500	437	0		102
						10	4	550	9						
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	220	1	2366	3	Y	441	417	0	1 8	125
						10	4	485	9						
-----															
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094															
01	5704 X	5447	-0-	-257	-0-	235	1	4217	3	Y	893	966	0		58
						13	4	982	9						
02	5365 X	4696	-0-	-669	-0-	259	1	3461	3	Y	875	833	0		100
						13	4	963	9						
03	5735 X	4762	-0-	-973	-0-	313	1	3316	3	Y	1017	840	0		277
						14	4	1119	9						
04	5550 X	4176	-0-	-1374	-0-	247	1	2940	3	Y	887	1078	0		86
						13	4	976	9						
05	5673 X	4163	-0-	-1510	-0-	221	1	2986	3	Y	859	770	0		175
						11	4	945	9						
06	5280 X	4260	-0-	-1020	-0-	224	1	3044	3	Y	890	811	0	1 8	253
						13	4	979	9						
-----															
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236															
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						
05	4154 X	3217	-0-	-937	-0-	228	1	2521	3	Y	417	394	0		85
						9	4	459	9						
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	247	1	3182	3	Y	557	483	0	1 8	158
						12	4	613	9						

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135	700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	295720	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	10930	-	18690
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
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						
05		4278 X	4010	-0-	-268	-0-	192 1	3039 3	Y	697	637 0			142
							12 4	767 9						
06		4350 X	4225	-0-	-125	-0-	209 1	3225 3	Y	706	647 0			201
							14 4	777 9						
-----														
NAYLOR JONES B		WELL #:		4H	RRCID ->	295745	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10846	-	19965
-----														
01		3782 X	562	-0-	-3220	-0-	562 1		Y	-0-	87 0			-0-
02		3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-			Y	-0-				-0-
03		3534 X	2	-0-	-3532	-0-	2 1		Y	-0-				-0-
04		1110 X	985	-0-	-125	-0-	155 1	96 3	Y	663	452 0	1 8		210
							5 4	729 9						
05		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	273 1	232 3	Y	790	860 0	1 8		139
							9 4	869 9						
06		913 X	913	-0-	-0-	-0-	155 1	73 3	Y	615	370 0	1 8		383
							8 4	677 9						
-----														
NAYLOR JONES B		WELL #:		3H	RRCID ->	295746	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10783	-	19814
-----														
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						
05		2201 X	2194	-0-	-7	-0-	233 1	1443 3	Y	464	529 0	1 8		81
							8 4	510 9						
06		2130 X	2073	-0-	-57	-0-	228 1	1286 3	Y	501	270 0	1 8		311
							8 4	551 9						
-----														
NAYLOR JONES B		WELL #:		2H	RRCID ->	295747	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10828	-	19658
-----														
01		4216 X	3552	-0-	-664	-0-	475 1	2268 3	Y	723	775 0	1 8		322
							14 4	795 9						
02		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	556 1	3042 3	Y	752	768 0	1 8		305
							15 4	827 9						
03		4867 X	3996	-0-	-871	-0-	313 1	2851 3	Y	744	597 0	1 8		451
							14 4	818 9						
04		4710 X	3476	-0-	-1234	-0-	226 1	2451 3	Y	714	929 0	1 8		235
							14 4	785 9						
05		4867 X	4668	-0-	-199	-0-	226 1	3591 3	Y	762	862 0	2 8		133
							13 4	838 9						
06		4590 X	3742	-0-	-848	-0-	271 1	2799 3	Y	602	360 0	1 8		374
							10 4	662 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	381 1	625 3	10 4	448 9	Y	407	398 0	1 8	180	
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	450 1	986 3	10 4	407 9	Y	370	399 0	1 8	150	
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	311 1	1208 3	14 4	453 9	Y	412	312 0	1 8	249	
04	1410 N	828	-0-	-582	-0-	173 1	409 3	9 4	237 9	Y	215	390 0	1 8	73	
05	1984 N	941	-0-	-1043	-0-	173 1	362 3	10 4	396 9	Y	360	369 0	1 8	63	
06	1920 N	420	-0-	-1500	-0-	159 1	25 3	7 4	229 9	Y	208	141 0	1 8	129	
-----															
PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033															
01	138756 X	30633	-0-	-108123	-0-	176 1	20077 3	102 4	10278 9	Y	9344	9469 0	13 8	98	
02	129804 X	26757	-0-	-103047	-0-	200 1	19287 3	79 4	7191 9	Y	6537	6509 0	9 8	117	
03	121923 X	41665	-0-	-80258	-0-	176 1	29590 3	126 4	11773 9	Y	10703	10599 0	21 8	200	
04	87480 X	46671	-0-	-40809	-0-	271 1	33469 3	120 4	12811 9	Y	11646	11626 0	18 8	202	
05	56017 X	43641	-0-	-12376	-0-	276 1	31681 3	109 4	11575 9	Y	10523	10546 0	15 8	164	
06	40320 X	39691	-0-	-629	-0-	269 1	29126 3	96 4	10200 9	Y	9273	9188 0	13 8	236	
-----															
HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408															
01	51088 X	47280	-0-	-3808	-0-	157 1	34459 3	109 4	12555 9	Y	11414	11582 0	46 1	161	
02	47792 X	38557	-0-	-9235	-0-	91 1	28259 3	90 4	10117 9	Y	9197	9190 0	14 8	154	
03	51088 X	7902	-0-	-43186	-0-	155 1	5676 3	18 4	2053 9	Y	1866	1977 0	3 8	40	
04	49440 X	-0-	-0-	-49440	-0-	71 1	2166 3	17 4	2195 9	Y	-0-	30 0	10 1	-0-	
05	49910 X	4449	-0-	-45461	-0-	71 1	2166 3	17 4	2195 9	Y	1995	1103 0	835 1	50	
06	45750 X	6976	-0-	-38774	-0-	93 1	3910 3	25 4	2948 9	Y	2680	2584 0	13 8	133	
-----															
PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128															
01	80569 X	39443	-0-	-41126	-0-	232 1	28361 3	114 4	10736 9	Y	9760	9821 0	11 8	102	
02	75371 X	30849	-0-	-44522	-0-	229 1	21870 3	93 4	8657 9	Y	7870	7822 0	9 8	141	
03	78337 X	29785	-0-	-48552	-0-	297 1	21235 3	91 4	8162 9	Y	7420	7413 0	9 8	139	
04	55500 X	24573	-0-	-30927	-0-	292 1	17656 3	74 4	6551 9	Y	5955	5984 0	7 8	103	
05	46748 X	22603	-0-	-24145	-0-	308 1	16231 3	63 4	6001 9	Y	5455	5466 0	7 8	85	
06	38160 X	19287	-0-	-18873	-0-	187 1	13960 3	54 4	5086 9	Y	4624	4585 0	6 8	118	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		60202 X	44602	-0-	-15600	-0-	316 1	32516 3	11694 9	Y	10631	10695 0	10 8	157	
02		56318 X	35478	-0-	-20840	-0-	76 4	26071 3	9032 9	Y	8211	8182 0	6 8	180	
03		60202 X	32677	-0-	-27525	-0-	301 1	23809 3	8491 9	Y	7719	7729 0	7 8	163	
04		58260 X	27440	-0-	-30820	-0-	74 4	20093 3	7020 9	Y	6382	6360 0	6 8	179	
05		59179 X	25273	-0-	-33906	-0-	269 1	18626 3	6317 9	Y	5743	5708 0	6 8	208	
06		43170 X	21970	-0-	-21200	-0-	58 4	16263 3	5383 9	Y	4894	4868 0	5 8	229	
-----															
GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842															
01		50654 X	38809	-0-	-11845	-0-	310 1	27887 3	10523 9	Y	9566	9612 0	16 8	141	
02		47386 X	30333	-0-	-17053	-0-	89 4	21663 3	8298 9	Y	7544	7510 0	10 8	165	
03		50654 X	27910	-0-	-22744	-0-	287 1	19925 3	7611 9	Y	6919	6930 0	8 8	146	
04		49020 X	23242	-0-	-25778	-0-	85 4	16618 3	6299 9	Y	5726	5705 0	7 8	160	
05		50654 X	21397	-0-	-29257	-0-	294 1	15270 3	5783 9	Y	5257	5220 0	6 8	191	
06		37560 X	18930	-0-	-18630	-0-	80 4	13433 3	5155 9	Y	4686	4652 0	5 8	220	
-----															
GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982															
01		56265 X	43278	-0-	-12987	-0-	280 1	30772 3	12147 9	Y	11043	11130 0	15 8	163	
02		52635 X	34647	-0-	-17988	-0-	79 4	24781 3	9494 9	Y	8631	8596 0	9 8	189	
03		56265 X	31639	-0-	-24626	-0-	295 1	22281 3	8956 9	Y	8142	8152 0	7 8	172	
04		54450 X	26689	-0-	-27761	-0-	77 4	18764 3	7523 9	Y	6839	6815 0	5 8	191	
05		56265 X	24698	-0-	-31567	-0-	341 1	17361 3	6942 9	Y	6311	6268 0	5 8	229	
06		41880 X	21764	-0-	-20116	-0-	61 4	15157 3	6233 9	Y	5666	5625 0	4 8	266	
-----															
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487															
01		36301 X	3233	-0-	-33068	-0-	122 1	2251 3	851 9	Y	774	868 0	1 8	106	
02		33959 X	197	-0-	-33762	-0-	9 4	48 3	25 9	Y	23	125 0		4	
03		23 X	23	-0-	-0-	-0-	123 1	7 3		Y	14	14 0		4	
04		3120 X	195	-0-	-2925	-0-	1 4	51 3	76 9	Y	69	49 0	1 8	23	
05		3224 X	200	-0-	-3024	-0-	1 4	28 3		Y	93	94 0		22	
06		3120 X	153	-0-	-2967	-0-	69 1	102 9		Y	29	32 0		19	
							89 1	31 3							
							1 4	32 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
05	1395 X	1241	-0-	-154	-0-	252 1	400 3	6 4	583 9	Y	530	531 0	1 8	125	
06	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	348 1	925 3	8 4	636 9	Y	578	331 0		372	
NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575															
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	
05	3503 X	376	-0-	-3127	-0-	159 1	25 3	2 4	190 9	Y	173	227 0	1 8	19	
06	3390 X	441	-0-	-2949	-0-	168 1	30 3	3 4	240 9	Y	218	190 0		47	
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303															
01	21607 X	2075	-0-	-19532	-0-	25 1	1169 3	11 4	870 9	Y	791	736 0		132	
02	20213 X	2846	-0-	-17367	-0-	25 1	1786 3	13 4	1022 9	Y	929	967 0	1 8	93	
03	21607 X	2441	-0-	-19166	-0-	9 1	1743 3	10 4	679 9	Y	617	584 0	1 8	125	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45 0		80	
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	15 0		65	
06	2940 X	71	-0-	-2869	-0-	15 1	5 3	1 4	50 9	Y	45	110 0		-0-	
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426															
01	23436 X	471	-0-	-22965	-0-	30 1	36 3	5 4	400 9	Y	364	348 0		61	
02	21924 X	1812	-0-	-20112	-0-	25 1	829 3	13 4	945 9	Y	859	832 0	2 8	86	
03	23436 X	5520	-0-	-17916	-0-	12 1	4158 3	19 4	1331 9	Y	1210	1049 0	1 8	246	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89 0		157	
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	29 0		128	
06	5340 X	338	-0-	-5002	-0-	10 1	29 3	2 4	297 9	Y	270	396 0		2	

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	283 1	158 3	Y	1065	1074 0	2 8	56	
						16 4	1172 9						
02	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	258 1	501 3	Y	969	962 0	2 8	61	
						15 4	1066 9						
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	155 1	10 3	Y	1280	894 0	29 1	417	
						16 4	1408 9			1 8			
04	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	426 1	86 3	Y	1037	1373 0	2 8	79	
						18 4	1141 9						
05	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	374 1	288 3	Y	851	864 0	4 8	62	
						14 4	936 9						
06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	370 1	92 3	Y	744	650 0	3 8	153	
						12 4	818 9						

-----  
NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243  
-----

01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	334 1	516 3	Y	921	936 0		49
						14 4	1013 9					
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	307 1	103 3	Y	733	735 0	1 8	46
						12 4	806 9					
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	148 1	4 3	Y	462	346 0	11 1	151
						7 4	508 9					
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	469 1	81 3	Y	977	1051 0	2 8	75
						16 4	1075 9					
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	425 1	261 3	Y	770	786 0	3 8	56
						11 4	847 9					
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	310 1	83 3	Y	670	586 0	2 8	138
						9 4	737 9					

-----  
MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11257 - 16965  
-----

07	28427 X	3296	-0-	-25131	-0-	104 1	2433 3	Y	680	641 0		145
						11 4	748 9					
08	28427 X	2281	-0-	-26146	-0-	94 1	1577 3	Y	547	586 0		106
						8 4	602 9					
09	27510 X	2386	-0-	-25124	-0-	81 1	1611 3	Y	622	601 0		127
						10 4	684 9					
10	28427 X	2411	-0-	-26016	-0-	104 1	1617 3	Y	618	594 0		151
						10 4	680 9					
11	27510 X	2038	-0-	-25472	-0-	80 1	1442 3	Y	463	491 0		123
						7 4	509 9					
12	28427 X	2725	-0-	-25702	-0-	116 1	1914 3	Y	624	571 0		176
						9 4	686 9					
*01	28427 X	2242	-0-	-26185	-0-	105 1	1575 3	Y	504	594 0		86
						8 4	554 9					
02	26593 X	2168	-0-	-24425	-0-	108 1	1535 3	Y	470	478 0	1 8	77
						8 4	517 9					
03	28427 X	2562	-0-	-25865	-0-	129 1	1866 3	Y	506	445 0	1 8	137
						10 4	557 9					
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	123 1	1871 3	Y	566	590 0	1 8	112
						10 4	623 9					
05	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	124 1	1735 3	Y	505	502 0	1 8	114
						9 4	556 9					
06	2490 X	1624	-0-	-866	-0-	90 1	1053 3	Y	431	309 0		236
						7 4	474 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
MAGOULAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 296347		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	28582 X	468	-0-	-28114	-0-	121 1	5 4	342 9		Y	311	356 0				66
08	28582 X	907	-0-	-27675	-0-	115 1	350 3	6 4	436 9	Y	396	385 0				77
09	27660 X	1351	-0-	-26309	-0-	123 1	802 3	7 4	419 9	Y	381	380 0				78
10	28582 X	793	-0-	-27789	-0-	93 1	372 3	5 4	323 9	Y	294	300 0				72
11	27660 X	1538	-0-	-26122	-0-	132 1	968 3	6 4	432 9	Y	393	360 0				105
12	28582 X	2065	-0-	-26517	-0-	180 1	1456 3	7 4	422 9	Y	384	380 0				109
*01	28582 X	1638	-0-	-26944	-0-	182 1	1002 3	7 4	447 9	Y	406	446 0				69
02	26738 X	1414	-0-	-25324	-0-	129 1	828 3	7 4	450 9	Y	409	410 0	1 8			67
03	28582 X	1624	-0-	-26958	-0-	176 1	942 3	9 4	497 9	Y	452	396 0	1 8			122
04	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	188 1	943 3	9 4	529 9	Y	481	507 0	1 8			95
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	182 1	1060 3	8 4	525 9	Y	477	464 0	1 8			107
06	1560 X	1192	-0-	-368	-0-	163 1	546 3	7 4	476 9	Y	433	303 0				237

MAGOULAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 296357		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743						
07	0 W	2442	-0-	2442	705669	223 1	1231 3	12 4	976 9	Y	887	878 0				189
08	0 W	1899	-0-	1899	707568	215 1	837 3	10 4	837 9	Y	761	803 0				147
09	0 W	2413	-0-	2413	709981	228 1	1197 3	12 4	976 9	Y	887	853 0				181
10	0 W	2337	-0-	2337	712318	248 1	1110 3	12 4	967 9	Y	879	845 0				215
11	0 W	2322	-0-	2322	714640	246 1	1158 3	10 4	908 9	Y	825	820 0				220
12	0 W	1399	-0-	1399	716039	115 1	648 3	7 4	629 9	Y	572	630 0				162
01	0 W	1637	-0-	1637	717676	184 1	622 3	10 4	821 9	Y	746	781 0				127
02	0 W	1588	-0-	1588	719264	126 1	704 3	10 4	748 9	Y	680	695 0				112
03	0 W	1903	-0-	1903	721167	157 1	875 3	12 4	859 9	Y	781	682 0				211
04	0 W	1664	-0-	1664	722831	147 1	765 3	11 4	741 9	Y	674	752 0				133
05	0 W	1487	-0-	1487	724318	148 1	681 3	9 4	649 9	Y	590	589 0	1 8			133
06	0 W	1162	-0-	1162	725480	139 1	412 3	7 4	604 9	Y	549	381 0				301



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		26505 X	1726	-0-	-24779	-0-	193 1	997 3	Y	482	506 0			66
							6 4	530 9						
02		24795 X	2257	-0-	-22538	-0-	207 1	1479 3	Y	513	480 0	1 8		98
							7 4	564 9						
03		26505 X	2344	-0-	-24161	-0-	219 1	1520 3	Y	543	490 0			151
							8 4	597 9						
04		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	225 1	995 3	Y	420	429 0			142
							6 4	462 9						
05		2418 X	1198	-0-	-1220	-0-	196 1	516 3	Y	437	476 0			103
							5 4	481 9						
06		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	299 1	1486 3	Y	598	317 0			384
							8 4	658 9						
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
01		21359 X	1119	-0-	-20240	-0-	13 1	781 3	Y	291	292 0			49
							5 4	320 9						
02		19981 X	1243	-0-	-18738	-0-	22 1	621 3	Y	539	533 0	1 8		54
							7 4	593 9						
03		21359 X	2602	-0-	-18757	-0-	8 1	1936 3	Y	590	523 0	1 8		120
							9 4	649 9						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44 0			76
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	14 0			62
06		2520 X	380	-0-	-2140	-0-	7 1	33 3	Y	307	367 0			2
							2 4	338 9						
PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307														
01		39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	233 1	28587 3	Y	9837	9917 0			103
							115 4	10821 9						
02		31262 X	30492	-0-	-770	-0-	226 1	21594 3	Y	7800	7763 0			140
							92 4	8580 9						
03		33418 X	30139	-0-	-3279	-0-	295 1	21628 3	Y	7386	7379 0	9 8		138
							91 4	8125 9						
04		32340 X	25885	-0-	-6455	-0-	287 1	18797 3	Y	6113	6137 0	8 8		106
							77 4	6724 9						
05		23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	287 1	17053 3	Y	5618	5630 0	7 8		87
							65 4	6180 9						
06		29160 X	20831	-0-	-8329	-0-	266 1	15140 3	Y	4881	4838 0	6 8		124
							56 4	5369 9						
CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968														
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566														
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTECH ENERGY, LLC SNOWDEN J		//CONT.// //CONT.//	27135 700 338751	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
01		28055 X	15751	-0-	-12304	-0-	797 967	1 9	13987	2	Y	879	847	1		86
02		26245 X	16774	-0-	-9471	-0-	569 810	1 9	15395	2	Y	736	749	1		73
03		25234 X	15858	-0-	-9376	-0-	726 912	1 9	14220	2	Y	829	795	1		107
04		24420 X	16644	-0-	-7776	-0-	840 977	1 9	14827	2	Y	888	925	1		70
05		18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	1075 1074	1 9	16610	2	Y	976	952	1		94
*06		17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	948 1003	1 9	15844	2	Y	912	921	1		85
SCHUBERT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	294139	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9380	-	18084	
01		25730 X	18661	-0-	-7069	-0-	1465 927	1 4	13097	2	N	2884	2738	1		465
02		22156 X	18975	-0-	-3181	-0-	1343 1630	1 4	13480	2	N	2293	2489	1		269
03		23095 X	15969	-0-	-7126	-0-	1492 343	1 4	11812	2	N	2111	1926	1		454
04		20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	1245 7922	1 4	9224	2	N	2180	2343	1		291
05		18693 X	16378	-0-	-2315	-0-	1587 1793	1 4	10792	2	N	2005	1921	1		375
06		19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					N	NO RPT				375
CCW L				WELL #:	12H	RRCID ->	294208	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC PGE MAGUEY UNIT A LAS				424176 WELL #:	1H	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	10150	-	17081	
01		155 X	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-				87
02		15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-				87
03		16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-				87
04		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10105	2	1	9	N	1	1	8		87
05		10602 X	3164	-0-	-7438	-0-	2968 166	2 9	30	4	N	151	182	1	1 8	55
06		10260 X	4014	-0-	-6246	-0-	4014	2			N	-0-				55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176										
PGE MAGUEY UNIT A LAS			WELL #: 3H		RRCID -> 266128	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 9874	PERF.10207	- 16194				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	-0-			51		
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-			51		
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			51		
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			51		
05	2759 X	135	-0-	-2624	-0-	135 2	N	-0-			51		
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-		N	-0-			51		
-----													
WINSLOW UNIT B LAS			WELL #: 5H		RRCID -> 269995	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10935	- 15666				
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-			134		
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			134		
*06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			134		
-----													
WINSLOW UNIT A LAS			WELL #: 1H		RRCID -> 270082	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 10337	PERF.11164	- 16313				
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82		
-----													
DICKINSON UNIT E			WELL #: 1H		RRCID -> 273133	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 11788	PERF.12031	- 18543				
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			317		
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	91			408		
						100 9							
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	103	321 1		190		
						113 9							
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	823 2	N	46			236		
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			236		
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	92	143 1		185		
-----													
FOSTER LAS			WELL #: D 2H		RRCID -> 275667	COMPL. DATE 08/13/2014	TOTAL DEPTH 10001	PERF.10322	- 17656				
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	Y	24			28		
						26 9							
04	DLQ G-10	630	-0-	630	18496	613 2	Y	15			43		
05	31441 X	12945	-0-	-18496	-0-	12936 2	Y	6			49		
						7 9							
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-			49		
-----													
PGE MAGUEY D UNIT LAS			WELL #: B 1H		RRCID -> 275924	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 9808	PERF.10140	- 14557				
01	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	9356 2	Y	1			12		
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3254 2	Y	1			13		
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	Y	-0-			13		
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-		Y	-0-			13		
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2	Y	-0-			13		
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-		Y	-0-			13		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303			
M	O	GAS	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
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	999	2	32 9	Y	29	85	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	4	89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	90	
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-	90	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	90	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	90	
-----												
PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921			
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	
05	1798 X	24	-0-	-1774	-0-	4	2	20 9	Y	18	93	
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-	93	
-----												
ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129			
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	
04	240 X	30	-0-	-210	-0-	19	2		N	-0-	135	
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	30	2		N	-0-	135	
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2734	2	91 9	N	83	218	
-----												
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	312	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	222	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	222	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	222	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	1	222	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	1	222	
-----												
FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013			TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325			
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	301	
02	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7343	2	1 4	N	93	316	
03	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	102	9		N		348	
04	1860 X	615	-0-	-1245	-0-	4577	2	8 4	N	32	349	
05	6324 X	5992	-0-	-332	-0-	35	9		N	1	386	
06	6120 X	329	-0-	-5791	-0-	614	2	1 9	N	37	386	
-----												
FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107			
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-	86	
02	4582 X	50	-0-	-4532	-0-	49	2	1 9	N	1	87	
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-	87	
04	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10792	2	1 9	N	1	88	
05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	2	1 9	N	1	89	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	89	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	961 X	30	-0-	-931	-0-	30	2	N	-0-		215
02	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	21837	2	N	102	180 1	137
03	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13241	2	N	67		204
04	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5289	2	N	15	159 1 3 8	57
05	8959 X	149	-0-	-8810	-0-	149	2	N	-0-		57
06	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10442	2	N	47		104
-----											
PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839		
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	Y	-0-		233
02	8497 X	1180	-0-	-7317	-0-	1180	2	Y	-0-		233
03	9083 X	28	-0-	-9055	-0-	28	2	Y	-0-		233
04	8790 X	539	-0-	-8251	-0-	539	2	Y	-0-		233
*05	3596 X	130	-0-	-3466	-0-	130	2	Y	-0-		233
*06	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2	Y	-0-		233
-----											
PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996		
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
05	15810 X	2	-0-	-15808	-0-	2	2	Y	-0-		37
06	12000 X	9864	-0-	-2136	-0-	9864	2	Y	-0-		37
-----											
PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569		
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		141
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141
-----											
FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740		
01	4092 X	4	-0-	-4088	-0-	1	2	Y	3		169
02	DLQ G-10	40	-0-	40		34	2	Y	6	9	174
03	DLQ G-10	72	-0-	72		112	2	Y			174
04	DLQ G-10	5942	-0-	5942	6054	5912	2	Y	30	9	201
05	9219 X	3165	-0-	-6054	-0-	3152	2	Y	7	4	206
06	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5097	2	Y	13	9	218
-----											
FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107		
01	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	6	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007		6007	2	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	4489	-0-	4489	10496	4489	2	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	4127	-0-	4127	14623	4127	2	Y	-0-		2
05	15696 X	1073	-0-	-14623	-0-	1073	2	Y	-0-		2
*06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC9		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: C 9H		ASSOCIATED RRCID -> 297355		CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550		
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
*02	0	25772	-0-	25772	25772	29 1	18201 2	N	6856	6776 1		80
*03	0	109321	-0-	109321	135093	7542 9 104 1	79396 2 29028 9	N	26389	26388 1	29 8	52
*04	0	86926	-0-	86926	222019	793 4 216 1	67148 2 19536 9	N	17760	17753 1	14 8	45
*05	296540 X	74521	-0-	-222019	-0-	26 4 348 1	59811 2 13774 9	N	12522	12509 1	26 8	32
*06	57682 X	57682	-0-	-0-	-0-	588 4 313 1	47910 2 9442 9	N	8584	8535 1	28 8	53
-----												
SUMBERA HC7		WELL #: C 7H		RRCID -> 297375		CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643		
*02	0	27252	-0-	27252	27252	30 1	19480 2	N	7038	6950 1		88
*03	0	137423	-0-	137423	164675	7742 9 129 1	101127 2 35200 9	N	32000	32006 1	27 8	55
*04	0	95565	-0-	95565	260240	967 4 243 1	75476 2 19818 9	N	18016	18011 1	15 8	45
*05	335135 X	74895	-0-	-260240	-0-	28 4 350 1	60292 2 13674 9	N	12431	12422 1	22 8	32
*06	57710 X	57710	-0-	-0-	-0-	579 4 315 1	47817 2 9562 9	N	8693	8613 1	21 8	91
-----												
SUMBERA HC8		WELL #: C 8H		RRCID -> 297383		CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574		
*02	0	29293	-0-	29293	29293	29 1	21837 2	N	6752	6665 1		87
*03	0	123797	-0-	123797	153090	7427 9 121 1	92780 2 29941 9	N	27219	27222 1	31 8	53
*04	0	97510	-0-	97510	250600	955 4 248 1	77146 2 20085 9	N	18259	18252 1	14 8	46
*05	331365 X	80765	-0-	-250600	-0-	31 4 382 1	65753 2 13966 9	N	12696	12684 1	25 8	33
*06	59580 X	58102	-0-	-1478	-0-	664 4 313 1	48268 2 9500 9	N	8636	8541 1	58 8	70
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H		WELL #: 1		RRCID -> 253413		CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201		
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	85 1	721 3	N	-0-			10
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	15 1	1011 3	N	-0-			10
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4 1	135 3	N	-0-			10
04	780 N	90	-0-	-690	-0-	6 1	84 3	N	-0-			10
05	1085 N	90	-0-	-995	-0-	12 1	78 3	N	-0-			10
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	3 1	76 3	N	-0-			10
-----												
ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2011				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A		
01	3534 X	1358	-0-	-2176	-0-	1313 2	45 9	N	41			105
02	3306 X	3200	-0-	-106	-0-	3121 2	79 9	N	72			177
03	3534 X	671	-0-	-2863	-0-	671 2		N	-0-			177
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3731 2	15 9	N	14	158 1		33
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		N	-0-			33
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		N	-0-			33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
HIXON		WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10364 - 14813					
M	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
01	3875 X	2772	-0-	-1103	-0-	2577	2	195	9	N	177	145	1		57
02	3625 X	2448	-0-	-1177	-0-	2282	2	166	9	N	151	178	1		30
03	3751 X	2586	-0-	-1165	-0-	2439	2	147	9	N	134	130	1		34
04	3630 X	1881	-0-	-1749	-0-	1704	2	177	9	N	161	170	1		25
05	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2238	2	75	9	N	68	54	1		39
06	2670 X	2086	-0-	-584	-0-	1908	2	178	9	N	162	181	1		20
-----															
WK GU 8		WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10158		PERF.10803 - 15404					
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	209	222	1		67
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	230	9	178	1	N	94	107	1		54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	103	9			N	-0-				54
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				54
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				54
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	202	150	1		106
						222	9								
-----															
WK GU 9		WELL #: 1H		RRCID -> 269632		COMPL. DATE 03/17/2013		TOTAL DEPTH 10618		PERF.11000 - 15554					
01	775 X	186	-0-	-589	-0-	1	1	22	3	N	148	146	1		54
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-	163	9			N	214	153	1		115
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	266	313	1		68
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	227	273	1		22
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	192	196	1		18
06	180 X	144	-0-	-36	-0-	1	1	14	3	N	117	87	1		48
						129	9								
-----															
HARLE		WELL #: 3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10399 - 14446					
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	273	1	434	3	N	132	106	1		53
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	145	9	586	1	N	329	272	1		110
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	362	9	425	1	N	322	227	1		205
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	354	9	298	1	N	246	358	1		93
05	1860 N	455	-0-	-1405	-0-	271	9	23	1	N	128	189	1		32
06	1470 N	460	-0-	-1010	-0-	141	9	21	1	N	140	47	1		125
						154	9								
-----															
EVANS H		WELL #: 2		RRCID -> 271583		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10228 - 16072					
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	1001	1	1582	3	N	20				68
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	22	9	729	1	N	-0-				68
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	1101	1	1631	3	N	-0-				68
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	690	1	1902	3	N	136	177	1		27
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	150	9	730	1	N	-0-				27
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1528	3	N	-0-				27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
WILLIE GL UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	272753	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10819	PERF.10705	- 16648		
M	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	
01	14B2	EXT	240	-0-	240	6522	240	3	N	-0-				195	
02	T. A.		4053	-0-	4053	10575	4053	3	N	-0-				195	
*03	T. A.		4637	-0-	4637	15212	66	1	4571	3	N	-0-		195	
04	16128	X	916	-0-	-15212	-0-	51	1	865	3	N	-0-	195	7	-0-
05	5611	X	1264	-0-	-4347	-0-	64	1	1200	3	N	-0-		-0-	
06	4500	X	348	-0-	-4152	-0-	19	1	329	3	N	-0-		-0-	

  

COOKE, ETHYL P. W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WK GU 11				WELL #:	1H	RRCID ->	285449	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10540	- 15080
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	85	1	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	516	454	1	79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	353	390	1	42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			54

  

WK GU 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285474	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	10201	PERF.10442	- 14926		
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	54	73	1	15		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15		
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	303	215	1	103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	333	9			N	57	54	1	106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128	183	1	51		

  

STOREY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	285624	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10736	- 15098		
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	172	3	N	73	26	1	60
02	464	N	108	-0-	-356	-0-	80	9			N	43			103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N				103
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	9			N	-0-			115
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	8	1	127	3	N	240	228	1	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	264	9			N	173	254	1	34
											N	89	37	1	86

  

WK ACE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	285731	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10506	- 14957		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	1	5		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	776	535	1	246		
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	286	432	1	100
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	315	9							117
							3	1	55	3	N	100	83	1	
							110	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
CUTLASS EAST				WELL #: B 2	RRCID -> 276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316 - 14849		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	79	1	4324	2	N	1		175
						1	9						
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	76	1	2692	2	N	54	145 1	84
						59	9						
CUTLASS EAST				WELL #:	RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 16162		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			48
LOCIN OIL CORPORATION				504678	RRCID -> 271486	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	13040 - 16526		
SCREAMING EAGLE A				WELL #: 2H									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			365
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78			443
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			443
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			443
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			443
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			443
SCREAMING EAGLE A				WELL #: 3H	RRCID -> 273428	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	12293	PERF.	13280 - 16441		
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	-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-		63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-		63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6030					N	-0-		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									
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
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	N	3		101
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	248	2	281	9	N	255	179 1	177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544											
EDWARDS UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	294956	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11426	- 14400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	121 1	101 2	N	8	17 1					12
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	42 1	25 2	N	43	38 1					17
03	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	360 1	15 2	N	818	265 1					570
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	900 1	43 2	N	301	604 1					267
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	80 1	80 2	N	179	271 1					175
06	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	331 1	28 2	N	258	251 1					182
						541 1									
						197 9									
						1662 1									
						284 9									
MARATHON OIL EF LLC				525398											
MAY-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190			
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	48 1	845 3	Y	478	483 0					6
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	7 4	526 9	Y	464	460 0					10
03	837 N	602	-0-	-235	-0-	40 1	700 3	Y	240	244 0					6
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	3 4	510 9	Y	338	336 0					8
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	111 1	217 3	Y	543	543 0					8
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	10 4	264 9	Y	320	324 0					4
						134 1	271 3	Y							
						12 4	372 9	Y							
						121 1	246 3	Y							
						15 4	597 9	Y							
						12 1	36 3	Y							
						2 4	352 9	Y							
CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	235712		Y	-0-	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	235712		Y	-0-	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	235712		Y	-0-	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	235712		Y	-0-	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	235712		Y	-0-	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	235712		Y	-0-	-0-		-0-			
HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	32	36 0					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	35 9	Y	2	3 0					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	639	-0-	639	639	44 1	332 3	Y	226	225 0					1
06	T. A.	525	-0-	525	1164	14 4	249 9	Y	326	324 0					3
						20 1	140 3	Y							
						6 4	359 9	Y							
MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267										
FOWLERTON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862	- 5558		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
FRANKLIN		WELL #:		A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.12115	- 17717		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			17	
02	T. A.	1927	-0-	1927	1927	1083	1	297	3	Y	396	248	1	165
						111	4	436	9					
03	T. A.	1011	-0-	1011	2938	520	1	32	3	Y	359	159	1	365
						64	4	395	9					
04	T. A.	841	-0-	841	3779	416	1	220	3	Y	112	290	1	187
						82	4	123	9					
05	T. A.	1153	-0-	1153	4932	429	1	252	3	Y	364	237	1	314
						72	4	400	9					
06	6015 X	1083	-0-	-4932	-0-	427	1	347	3	Y	231	279	1	266
						55	4	501	5					

MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.12030	- 16331	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	294	1	99	3	Y	40			172
						43	4	44	9					
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	498	1	136	3	Y	125	190	1	107
						51	4	138	9					
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	260	1	16	3	Y	-0-			107
						32	4							
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	274	1	145	3	Y	-0-			107
						54	4							
05	961 N	356	-0-	-605	-0-	203	1	119	3	Y	-0-			107
						34	4							
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	69	1	56	3	Y	259	191	1	175
						9	4	81	5					

FRANKLIN				WELL #:	B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11930	- 16418	
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	406	1	136	3	Y	99			215
						59	4	109	9					
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	494	1	135	3	Y	87	190	1	112
						51	4	96	9					
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	574	1	35	3	Y	101			213
						71	4	111	9					
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	564	1	299	3	Y	93	192	1	114
						111	4	102	9					
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	672	1	395	3	Y	79			193
						112	4	87	9					
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	888	1	722	3	Y	74	191	1	76
						115	4	1043	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170				
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
02		319 N	-0-	-0-	-319				Y	57			191
03		235 N	235	-0-	-0-	198	1	12 3	Y	1			192
						24	4	1 9					
04		574 N	574	-0-	-0-	270	1	143 3	Y	98	139 1		151
						53	4	108 9					
05		539 N	539	-0-	-0-	307	1	180 3	Y	-0-	151 1		-0-
						51	4						
06		973 N	973	-0-	-0-	495	1	402 3	Y	11	1 1		10
						64	4	12 9					
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205				
01		640 N	640	-0-	-0-	363	1	122 3	Y	93			329
						53	4	102 9					
02		T. A.	887	-0-	887	887	1	85 3	Y	417	342 1		404
						32	4	459 9					
03		T. A.	277	-0-	277	1164	1	14 3	Y	-0-			404
						29	4						
04		T. A.	369	-0-	369	1533	1	113 3	Y	-0-			404
						42	4						
05		T. A.	493	-0-	493	2026	1	165 3	Y	-0-			404
						47	4						
06		T. A.	657	-0-	657	2683	1	275 3	Y	-0-	141 1		89
						44	4	397 5					
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251				
01		304 N	304	-0-	-0-	205	1	69 3	Y	-0-	110 1		-0-
						30	4						
02		913 N	913	-0-	-0-	655	1	180 3	Y	10	5 1		5
						67	4	11 9					
03		371 N	371	-0-	-0-	313	1	19 3	Y	-0-	5 1		-0-
						39	4						
04		333 N	333	-0-	-0-	193	1	102 3	Y	-0-			-0-
						38	4						
05		651 N	440	-0-	-211	251	1	147 3	Y	-0-			-0-
						42	4						
06		360 N	-0-	-0-	-360				Y	-0-			-0-
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464				
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02		319 N	-0-	-0-	-319				Y	3			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	89	1	73 3	Y	63	6 1		57
						12	4	69 9					

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	566	-0-	-1077	-0-	377 1	127 3	55 4	7 9	Y	6	5	1			1
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	282 1	77 3	29 4	72 9	Y	65	34	1			32
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	124 1	8 3	15 4	21 9	Y	19	44	1			7
04	540 N	17	-0-	-523	-0-	10 1	5 3	2 4		Y	-0-					7
05	496 N	204	-0-	-292	-0-	116 1	68 3	19 4		Y	-0-	7	1			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	263 1	214 3	34 4	3 9	Y	3					3

-----  
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

01	3007 X	1157	-0-	-1850	-0-	463 1	156 3	67 4	471 9	Y	428	374	1			169
02	2813 X	1310	-0-	-1503	-0-	705 1	193 3	72 4	340 9	Y	309	362	1			116
03	2573 X	933	-0-	-1640	-0-	534 1	32 3	66 4	301 9	Y	274	295	1			95
04	1110 X	1003	-0-	-107	-0-	488 1	259 3	96 4	160 9	Y	145					240
05	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	617 1	362 3	103 4	361 9	Y	328	386	1			182
06	1350 X	738	-0-	-612	-0-	345 1	281 3	45 4	68 9	Y	62	191	1			53

-----  
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	136 1	46 3	20 4	77 9	Y	70	67	1			35
02	T. A.	457	-0-	457	457	149 1	41 3	15 4	252 9	Y	229	145	1			119
03	T. A.	298	-0-	298	755	104 1	6 3	13 4	175 9	Y	159	223	1			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-					55
05	T. A.	582	-0-	582	1337	169 1	99 3	28 4	286 9	Y	260	171	1			144
06	2273 X	936	-0-	-1337	-0-	322 1	262 3	42 4	311 9	Y	283	186	1			241

-----  
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

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	60 4	50 9	Y	45					73
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	2 3	1 4		Y	-0-	53	1			20
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	386 1	227 3	64 4	408 9	Y	371	34	1			357
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	414 1	337 3	54 4	195 9	Y	177	373	1			161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902							
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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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							
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-
05	T. A.	114	-0-	114	391	65	1	38	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	391 X	-0-	-0-	-391	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071							
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	359	1	121	3	Y	109					272
						52	4	120	9							
02	812 N	520	-0-	-292	-0-	314	1	86	3	Y	80	320	1			32
						32	4	88	9							
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	323	1	20	3	Y	103	31	1			104
						40	4	113	9							
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	243	1	129	3	Y	103	83	1			124
						48	4	113	9							
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	299	1	176	3	Y	111	139	1			96
						50	4	122	9							
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	236	1	192	3	Y	78	86	1			88
						31	4	277	5							

FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	38	4	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
06	38 X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306							
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	478	1	161	3	Y	-0-	4	1			-0-
						69	4									
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	439	1	120	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	402	1	24	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	401	1	212	3	Y	-0-					-0-
						79	4									
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	472	1	277	3	Y	-0-					-0-
						79	4									
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	411	1	334	3	Y	35	5	1			30
						53	4	39	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515			
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	85 1	2396 2	Y	298	298 1	5
						328 9					
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	74 1	2120 2	Y	219	220 1	4
						241 9					
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	59 1	2171 2	Y	238	230 1	2 8 10
						262 9					
04	2730 N	2061	-0-	-669	-0-	29 1	1765 2	Y	243	252 1	1
						267 9					
05	2604 N	2390	-0-	-214	-0-	35 1	2137 2	Y	198	197 1	2
						218 9					
06	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		2

DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158			
01	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	88 1	2466 2	Y	223	223 1	4
						245 9					
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	78 1	2253 2	Y	175	176 1	3
						193 9					
03	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	64 1	2363 2	Y	141	137 1	1 8 6
						155 9					
04	2940 X	1673	-0-	-1267	-0-	24 1	1471 2	Y	162	168 1	-0-
						178 9					
05	2790 X	2375	-0-	-415	-0-	36 1	2194 2	Y	132	131 1	1
						145 9					
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT		1

DILWORTH RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420			
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	100 1	2819 2	Y	323	322 1	6
						355 9					
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	92 1	2651 2	Y	308	308 1	6
						339 9					
03	3224 X	2954	-0-	-270	-0-	69 1	2559 2	Y	296	287 1	3 8 12
						326 9					
04	3180 X	2302	-0-	-878	-0-	31 1	1913 2	Y	325	336 1	1
						358 9					
05	3286 X	2473	-0-	-813	-0-	35 1	2146 2	Y	265	263 1	1 8 2
						292 9					
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		2



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
BRACKEN SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	295641	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	12458	-	24195
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
						1851	9							
03	SHUT IN	81731	-0-	81731	109374	696	1	75327	2	Y	5189	5192	1	92
						5708	9							
04	SHUT IN	78456	-0-	78456	187830	583	1	72327	2	Y	5042	5059	1	8 74
						5546	9							
05	0 W	144474	-0-	144474	332304	898	1	134541	2	Y	8214	8181	1	107
						9035	9							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	332304					Y	NO RPT			107
-----														
BRACKEN SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	295667	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	N/A		
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
						1977	9							
03	SHUT IN	85561	-0-	85561	113295	754	1	78539	2	Y	5698	5699	1	101
						6268	9							
04	SHUT IN	84735	-0-	84735	198030	564	1	78539	2	Y	5120	5143	1	8 77
						5632	9							
05	SHUT IN	137166	-0-	137166	335196	851	1	127172	2	Y	8312	8280	1	109
						9143	9							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	335196					Y	NO RPT			109
-----														
BRACKEN SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	295737	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	12517	-	21698
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
						2071	9							
03	SHUT IN	71247	-0-	71247	94974	620	1	64389	2	Y	5671	5678	1	100
						6238	9							
04	SHUT IN	70888	-0-	70888	165862	514	1	64389	2	Y	5441	5458	1	8 82
						5985	9							
05	0 W	123200	-0-	123200	289062	256	1	113550	2	Y	8540	8511	1	111
						9394	9							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	289062					Y	NO RPT			111
-----														
BRACKEN SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	295755	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	12649	-	21146
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	26645	-0-	26645	26645	367	1	24333	2	Y	1768	1668	1	100
						1945	9							
03	SHUT IN	83209	-0-	83209	109854	735	1	76401	2	Y	5521	5523	1	98
						6073	9							
04	SHUT IN	82861	-0-	82861	192715	613	1	76401	2	Y	5315	5332	1	8 80
						5847	9							
05	0 W	138149	-0-	138149	330864	857	1	128447	2	Y	8041	8016	1	105
						8845	9							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	330864					Y	NO RPT			105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	Y	651	561	1	123
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	716	9	13	1	Y	588	603	1	108
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	647	9	60	1	Y	482	337	1	253
04		720 N	56	-0-	-664	-0-	26	1	30	9	Y	27	162	1	118
05		744 N	317	-0-	-427	-0-	46	1	271	9	Y	246	297	1	67
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			67
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336															
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	4	8	1	Y	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	4	7	1	Y	-0-			-0-
04		300 N	197	-0-	-103	-0-	4	4	57	1	Y	-0-			-0-
05		341 N	149	-0-	-192	-0-	36	4	47	1	Y	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	22	4			Y	NO RPT			-0-
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056															
01		10044 X	2680	-0-	-7364	-0-	403	1	2211	2	Y	60			130
02		7337 X	4278	-0-	-3059	-0-	66	9	344	1	Y	70	76	1	124
03		4929 X	2901	-0-	-2028	-0-	77	9	255	1	Y	105	83	1	146
04		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	116	9	487	1	Y	58	92	1	112
05		4588 X	4400	-0-	-188	-0-	64	9	421	1	Y	111			223
06		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	122	9			Y	NO RPT			223
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644															
01		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1232	1	2111	3	Y	44	29	1	28
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	48	9	1134	1	Y	50	32	1	46
03		2666 X	2651	-0-	-15	-0-	55	9	967	1	Y	22	45	1	23
04		3270 X	2624	-0-	-646	-0-	24	9	827	1	Y	20	17	1	26
05		3379 X	1804	-0-	-1575	-0-	22	9	568	1	Y	28	19	1	35
06		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	31	9			Y	NO RPT			35
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		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										
PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID -> 266181	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 11535	PERF.12504	- 17621			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	78 1	252 3	Y	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	49 4	308 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	353	-0-	-81	-0-	212 1	92 3	Y	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	89 4	104 3	Y	1	1 1		-0-
05	651 N	79	-0-	-572	-0-	174 1	1 9	Y	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	87 4		Y	NO RPT			-0-
-----												
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID -> 266288	COMPL. DATE 05/13/2012	TOTAL DEPTH 9711	PERF.10208	- 14485			
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	891 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	822	-0-	-1548	-0-	14 9	560 3	Y	1	9 1		5
05	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	261 1	1386 3	Y	14	3 1		16
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	1 9		Y	NO RPT			16
-----												
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID -> 266926	COMPL. DATE 04/02/2012	TOTAL DEPTH 9877	PERF.10458	- 16436			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID -> 267667	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 9771	PERF.10059	- 15415			
01	2728 X	1549	-0-	-1179	-0-	95 1	1308 3	Y	123	123 1		7
02	4118 X	1817	-0-	-2301	-0-	11 4	135 9	Y	106	100 1		13
03	4402 X	1301	-0-	-3101	-0-	98 1	1590 3	Y	146	145 1		14
04	2010 X	1693	-0-	-317	-0-	12 4	117 9	Y	145	147 1		12
05	2077 X	1800	-0-	-277	-0-	63 1	1069 3	Y	136	139 1		9
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	8 4	161 9	Y	NO RPT			9
-----												
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		5H	RRCID -> 267673	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 9761	PERF. 9859	- 14829			
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	23	13 1		15
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-			Y	17	16 1		16
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	13	16 1		13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10 1		14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	10 1		22
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	5952 X	1	-0-	-5951	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	218	1	3539	3	Y	690	608	1	82
						27	4	759	9					
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	3	Y	83	157	1	8
						18	4	91	9					
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	Y	33	38	1	3
						17	4	36	9					
05	4867 X	1797	-0-	-3070	-0-	99	1	1584	3	Y	93	90	1	6
						12	4	102	9					
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	5	1	3
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	16	1	69
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	334	1	710	3	Y	43	49	1	63
						47	9							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63
-----														
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
01	2184 N	1970	-0-	-214	-0-	304	1	1665	2	Y	1			2
						1	9							
02	2233 X	1569	-0-	-664	-0-	128	1	1440	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	323	1	3209	2	Y	9	1	1	10
						10	9							
04	3210 X	904	-0-	-2306	-0-	108	1	790	2	Y	5	7	1	8
						6	9							
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	6			14
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
01	3100 N	2851	-0-	-249	2436	176	1	2427	3	Y	206	221	1	11
						21	4	227	9					
02	5057 X	2621	-0-	-2436	-0-	139	1	2242	3	Y	203	190	1	24
						17	4	223	9					
03	5084 X	2479	-0-	-2605	-0-	122	1	2064	3	Y	253	253	1	24
						15	4	278	9					
04	4920 X	1794	-0-	-3126	-0-	100	1	1556	3	Y	114	129	1	9
						13	4	125	9					
05	3844 X	262	-0-	-3582	-0-	15	1	244	3	Y	1	10	1	-0-
						2	4	1	9					
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384															
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			-0-
-----															
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895															
01		2666 X	1775	-0-	-891	-0-	269	1	1475	2	Y	28			92
02		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	388	1	4363	2	Y	48	54	1	86
03		3565 X	281	-0-	-3284	-0-	24	1	237	2	Y	18	57	1	47
04		3450 X	1336	-0-	-2114	-0-	157	1	1155	2	Y	22	30	1	39
05		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	591	1	5412	2	Y	36			75
06		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	40	9			Y	NO RPT			75
-----															
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281															
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	Y	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	66	1	35	3	Y	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	81	3	Y	15	11	1	4
06		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	17	9			Y	NO RPT			4
-----															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966															
01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1336	1	2290	3	Y	82	63	1	52
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1461	1	1905	3	Y	81	58	1	75
03		3844 X	3348	-0-	-496	-0-	1199	1	2057	3	Y	84	75	1	84
04		3720 X	3140	-0-	-580	-0-	989	1	2122	3	Y	26	62	1	48
05		3844 X	2175	-0-	-1669	-0-	689	1	1463	3	Y	21	35	1	34
06		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	23	9			Y	NO RPT			34
-----															
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261															
01		8246 X	975	-0-	-7271	-0-	148	1	812	2	Y	14			55
02		4524 X	2322	-0-	-2202	-0-	188	1	2114	2	Y	17	32	1	40
03		2170 X	2123	-0-	-47	-0-	189	1	1880	2	Y	49	27	1	62
04		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	246	1	1808	2	Y	48	39	1	71
05		2480 X	2344	-0-	-136	-0-	228	1	2090	2	Y	24			95
06		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	26	9			Y	NO RPT			95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
NBRP EF	WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201 - 17357	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 X	560 -0-	-29	-0-	152 1	273 3	Y	123	123 1	33
02	928 N	463 -0-	-465	-0-	135 9	130 1	Y	122	128 1	27
03	1023 N	778 -0-	-245	-0-	134 9	227 1	Y	135	144 1	18
04	550 N	550 -0-	-0-	-0-	149 9	263 1	Y	134	98 1	54
05	1077 N	1077 -0-	-0-	-0-	147 9	389 1	Y	135	152 1	37
06	750 N	NO RPT -0-	-750	-0-	149 9		Y	NO RPT		37
NBRP EF		WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	11962	PERF.12412 - 17426
01	2 N	2 -0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	12 -0-	12	-0-	5 1	7 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	3 -0-	3	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	15		Y	NO RPT		-0-
BAETZ 'A' EF		WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9851	PERF.10290 - 16051
01	651 X	-0- -0-	-651	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	1901 X	1901 -0-	-0-	-0-	103 1	1664 3	Y	111	98 1	13
03	1705 X	987 -0-	-718	-0-	12 4	122 9				
04	1410 X	797 -0-	-613	-0-	50 1	845 3	Y	78	84 1	7
05	2046 X	738 -0-	-1308	-0-	6 4	86 9				
06	1980 X	NO RPT -0-	-1980	-0-	43 1	678 3	Y	64	66 1	5
					6 4	70 9				
					40 1	636 3	Y	52	54 1	3
					5 4	57 9				
							Y	NO RPT		3
NBR EF		WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	10075 X	5941 -0-	-4134	-0-	377 1	5200 3	Y	289	317 1	15
02	9425 X	7 -0-	-9418	-0-	46 4	318 9				
03	9672 X	9555 -0-	-117	-0-	6 3	1 9	Y	1	16 1	-0-
04	9158 X	9158 -0-	-0-	-0-	506 1	8538 3	Y	410	371 1	39
05	9238 X	9225 -0-	-13	-0-	60 4	451 9				
06	9240 X	NO RPT -0-	-9240	-0-	515 1	7974 3	Y	549	544 1	44
					65 4	604 9				
					493 1	7898 3	Y	703	701 1	46
					61 4	773 9				
							Y	NO RPT		46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.L// 781915												
CARDEN WEST EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271084	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1			7
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	427	1	4798	2	Y	7	4	1	10
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	515	1	5119	2	Y	7	6	1	11
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	545	1	3999	2	Y	17	7	1	21
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	574	1	5262	2	Y	15			36
06	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			36
-----														
BAETZ 'B' EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271093	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978	- 16480				
01	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	3	Y	980	936	1	52
02	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	314	1	5072	3	Y	444	443	1	53
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	330	1	5561	3	Y	60	107	1	6
04	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	419	1	6491	3	Y	482	449	1	39
05	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	398	1	6383	3	Y	40	76	1	3
06	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
CARDEN WEST EF		WELL #:		1H	RRCID -> 271200	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	- 16355				
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	2414	-0-	-916	-0-	289	1	2121	2	Y	4	5	1	7
05	5084 X	2957	-0-	-2127	-0-	288	1	2637	2	Y	29			36
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			36
-----														
NBRP EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411				
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	227	1	407	3	Y	-0-			-0-
02	696 N	187	-0-	-509	-0-	74	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	361	-0-	-228	-0-	131	1	230	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	371	1	198	3	Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	299	1	415	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BAETZ B EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338	- 15832				
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	2521	-0-	2521	6785	152	1	2350	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	85	-0-	85	6870	5	1	79	3	Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6870	1	4			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253	- 15962
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2852 X	2248	-0-	-604	-0-	151 1	2077 3	Y	2	2 1		-0-	
						18 4	2 9						
02	2668 X	2005	-0-	-663	-0-	116 1	1875 3	Y	-0-			-0-	
						14 4							
03	2666 X	1626	-0-	-1040	-0-	90 1	1524 3	Y	1	1 1		-0-	
						11 4	1 9						
04	2370 X	2094	-0-	-276	-0-	126 1	1951 3	Y	1	1 1		-0-	
						16 4	1 9						
05	2449 X	1789	-0-	-660	-0-	103 1	1650 3	Y	21	20 1		1	
						13 4	23 9						
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT			1	
-----													
DISCHER EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271459	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12341	- 18314
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	11 1	3 2	Y	2	2 1		-0-	
						2 9							
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	28 1	55 2	Y	11	9 1		2	
						12 9							
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	65 1	47 9	Y	43	22 1		23	
						47 X	23 9	Y	21	14 1		30	
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	24 1	23 9	Y	84	91 1		23	
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	64 1	92 9	Y				23	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
-----													
DISCHER EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271479	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042	- 18147
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	264 1	65 2	Y	-0-			-0-	
						149 1	294 2	Y	1	1 1		-0-	
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	1 9							
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 1		Y	-0-			-0-	
						183 X		Y	-0-			-0-	
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 1		Y	-0-			-0-	
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 1		Y	-0-			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BAETZ 'A' EF				WELL #:	4H	RRCID ->	271658	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9775	- 15215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
CARDEN WEST EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271682	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10447	- 15901
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	480 1	2632 2	Y	1			5	
						1 9							
02	4553 X	3549	-0-	-1004	-0-	290 1	3258 2	Y	1	3 1		3	
						1 9							
03	4867 X	4324	-0-	-543	-0-	394 1	3923 2	Y	5	2 1		6	
						1 4	6 9						
04	4110 X	3213	-0-	-897	-0-	385 1	2827 2	Y	1	3 1		4	
						1 9							
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	376 1	3444 2	Y	8			12	
						9 9							
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			12	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	694	1	1247	3	Y	377	402	1	101
						415	9							
02	9918 X	1710	-0-	-8208	-0-	549	1	841	3	Y	291	327	1	65
						320	9							
03	10602 X	2121	-0-	-8481	-0-	651	1	1151	3	Y	290	316	1	39
						319	9							
04	10260 X	906	-0-	-9354	-0-	485	1	259	3	Y	147	127	1	59
						162	9							
05	4867 X	531	-0-	-4336	-0-	147	1	204	3	Y	164	179	1	44
						180	9							
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			44

  

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
01	4092 X	2368	-0-	-1724	-0-	683	1	1228	3	Y	415	414	1	111
						457	9							
02	4727 X	1022	-0-	-3705	-0-	280	1	428	3	Y	285	332	1	64
						314	9							
03	5053 X	3060	-0-	-1993	-0-	966	1	1708	3	Y	351	368	1	47
						386	9							
04	4530 X	2811	-0-	-1719	-0-	1561	1	832	3	Y	380	274	1	153
						418	9							
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	1666	1	2306	3	Y	331	394	1	90
						364	9							
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			90

  

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841														
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
						53	9							
03	6107 X	1812	-0-	-4295	-0-	624	1	1104	3	Y	76	77	1	10
						84	9							
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	15	19	1	6
05	3658 X	706	-0-	-2952	-0-	295	1	407	3	Y	4	9	1	1
						4	9							
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			1

  

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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														
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
						61	9							
03	5549 X	3012	-0-	-2537	-0-	1088	1	1924	3	Y	-0-	12	1	-0-
04	5370 X	1331	-0-	-4039	-0-	868	1	463	3	Y	-0-			-0-
05	5425 X	1856	-0-	-3569	-0-	778	1	1078	3	Y	-0-			-0-
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
M	O	NBR EF	WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	-	16301	
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	431	-0-	431	431	139	1	214	3	71	55	1	16	
						78	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	431				Y	-0-	16	1	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	431				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	431				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	431				Y	NO RPT			-0-	
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134	-	16130
01	3069 X	2614	-0-	-455	-0-	166	1	2288	3	127	130	1	7	
						20	4	140	9					
02	2871 X	2868	-0-	-3	-0-	159	1	2559	3	119	112	1	14	
						19	4	131	9					
03	3255 X	3111	-0-	-144	-0-	162	1	2725	3	186	182	1	18	
						19	4	205	9					
04	3150 X	2893	-0-	-257	-0-	164	1	2540	3	153	159	1	12	
						21	4	168	9					
05	3255 X	3031	-0-	-224	-0-	167	1	2683	3	145	148	1	9	
						21	4	160	9					
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				Y	NO RPT			9	
BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	-	16089
01	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	132	1	1821	3	100	103	1	5	
						16	4	110	9					
02	2349 N	2005	-0-	-344	-0-	110	1	1777	3	95	89	1	11	
						13	4	105	9					
03	2356 N	2177	-0-	-179	-0-	112	1	1890	3	147	144	1	14	
						13	4	162	9					
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1786	3	121	125	1	10	
						15	4	133	9					
05	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	110	1	1771	3	110	113	1	7	
						14	4	121	9					
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT			7	
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10276	-	18000
01	16461 X	11252	-0-	-5209	-0-	733	1	10108	3	294	312	1	16	
						88	4	323	9					
02	15399 X	11818	-0-	-3581	-0-	662	1	10713	3	329	306	1	39	
						81	4	362	9					
03	19840 X	14946	-0-	-4894	-0-	798	1	13458	3	541	529	1	51	
						95	4	595	9					
04	19200 X	9892	-0-	-9308	-0-	576	1	8925	3	289	317	1	23	
						73	4	318	9					
05	19840 X	12724	-0-	-7116	-0-	718	1	11509	3	371	370	1	24	
						89	4	408	9					
06	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-				Y	NO RPT			24	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	18011 X	11074	-0-	-6937	-0-	722 1	9943 3	86 4	323 9	Y	294	315 1		16
02	16849 X	15067	-0-	-1782	-0-	847 1	13692 3	103 4	425 9	Y	386	356 1		46
03	20212 X	12061	-0-	-8151	-0-	668 1	11260 3	79 4	54 9	Y	49	90 1		5
04	19560 X	2351	-0-	-17209	-0-	141 1	2191 3	18 4	1 9	Y	1	6 1		-0-
05	20212 X	13237	-0-	-6975	-0-	752 1	12064 3	94 4	327 9	Y	297	278 1		19
06	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
01	19096 X	12964	-0-	-6132	-0-	813 1	11203 3	97 4	851 9	Y	774	757 1		41
02	17864 X	8319	-0-	-9545	-0-	468 1	7564 3	57 4	230 9	Y	209	225 1		25
03	16337 X	12312	-0-	-4025	-0-	658 1	11100 3	78 4	476 9	Y	433	417 1		41
04	13800 X	11314	-0-	-2486	-0-	657 1	10176 3	83 4	398 9	Y	362	374 1		29
05	12958 X	11559	-0-	-1399	-0-	649 1	10421 3	81 4	408 9	Y	371	376 1		24
06	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
01	26009 X	20545	-0-	-5464	-0-	1345 1	18533 3	161 4	506 9	Y	460	475 1		24
02	26568 X	26568	-0-	-0-	-0-	1501 1	24288 3	184 4	595 9	Y	541	501 1		64
03	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	1557 1	26264 3	185 4	906 9	Y	824	810 1		78
04	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	1594 1	24680 3	201 4	759 9	Y	690	713 1		55
05	27931 X	27071	-0-	-860	-0-	1535 1	24628 3	191 4	717 9	Y	652	665 1		42
06	27030 X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					Y	NO RPT			42
-----														
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
01	22351 X	16759	-0-	-5592	-0-	1063 1	14642 3	127 4	927 9	Y	843	865 1		45
02	20909 X	15932	-0-	-4977	-0-	874 1	14137 3	107 4	814 9	Y	740	697 1		88
03	21700 X	17539	-0-	-4161	-0-	903 1	15227 3	107 4	1302 9	Y	1184	1160 1		112
04	18570 X	16089	-0-	-2481	-0-	907 1	14053 3	115 4	1014 9	Y	922	960 1		74
05	19189 X	15210	-0-	-3979	-0-	834 1	13389 3	104 4	883 9	Y	803	825 1		52
06	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT			52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990 X	8852	-0-	-138	-0-	351 1	7111 3	234 9	Y	213	235 1		10
02	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	1156 4	8766 3	705 9	Y	641	569 1		82
03	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	375 1	8556 3	360 9	Y	327	389 1		20
04	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	1764 4	7553 3	33 9	Y	30	48 1		2
05	12400 X	7514	-0-	-4886	-0-	295 1	7163 3	29 9	Y	26	26 1		2
06	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-	4886 4			Y	NO RPT			2
-----													
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327													
01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	286 1	5793 3	199 9	Y	181	183 1		9
02	6380 X	2939	-0-	-3441	-0-	942 4	2257 3	131 9	Y	119	113 1		15
03	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	97 1	6563 3	224 9	Y	204	206 1		13
04	6990 X	3684	-0-	-3306	-0-	454 4	2095 3	152 9	Y	138	142 1		9
05	7223 X	7063	-0-	-160	-0-	258 1	6515 3	19 4	Y	232	225 1		16
06	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	1727 4	255 9		Y	NO RPT			16
-----													
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118													
01	2480 X	215	-0-	-2265	-0-	9 1	174 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	164	28 4	98 3	42 9	Y	38	33 1		5
03	DLQ G-10	290	-0-	290	454	4 1	184 3	50 9	Y	45	47 1		3
04	DLQ G-10	121	-0-	121	575	48 4	46 3	44 9	Y	40	40 1		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	575	2 1			Y	20	22 1		1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	575	29 4			Y	NO RPT			1
-----													
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171													
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	2	2 1		-0-
02	4814 X	2521	-0-	-2293	-0-	87 1	2015 3	14 9	Y	13	11 1		2
03	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	405 4	6940 3	62 9	Y	56	54 1		4
04	15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	272 1	9048 3	74 9	Y	67	66 1		5
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	1827 4			Y	11	15 1		1
06	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	354 1			Y	NO RPT			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	552	1	11182	3	Y	-0-			-0-
						1818	4							
02	DLQ G-10	11181	-0-	11181	11181	385	1	8987	3	Y	1	1	1	-0-
						1808	4							
03	DLQ G-10	10702	-0-	10702	21883	322	1	8217	3	Y	-0-			-0-
						2163	4							
04	DLQ G-10	9067	-0-	9067	30950	210	1	5378	3	Y	-0-			-0-
						3479	4							
05	DLQ G-10	6628	-0-	6628	37578	267	1	6343	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	37578					Y	NO RPT			-0-
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
01	4557 X	2844	-0-	-1713	-0-	229	1	2549	3	Y	43	42	1	2
						19	4							
02	4031 X	2293	-0-	-1738	-0-	199	1	2072	3	Y	17	18	1	1
						3	4							
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	9	10	1	-0-
										Y	-0-			-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	1	1	1	-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1	1	1	-0-
										Y	NO RPT			-0-
06	2760 X NO RPT		-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
01	19251 X	16798	-0-	-2453	-0-	1319	1	14627	3	Y	679	653	1	29
						105	4							
02	16356 X	15465	-0-	-891	-0-	1292	1	13453	3	Y	639	625	1	43
						17	4							
03	16523 X	15069	-0-	-1454	-0-	1311	1	12740	3	Y	639	648	1	34
						315	4							
04	16260 X	14888	-0-	-1372	-0-	1197	1	11468	3	Y	528	528	1	34
						1642	4							
05	16802 X	13838	-0-	-2964	-0-	1164	1	12020	3	Y	487	494	1	27
						118	4							
06	16260 X NO RPT		-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT			27
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
01	5983 X	4616	-0-	-1367	-0-	184	1	3721	3	Y	96	98	1	5
						605	4							
02	5597 X	3788	-0-	-1809	-0-	126	1	2955	3	Y	102	94	1	13
						595	4							
03	4929 X	3861	-0-	-1068	-0-	114	1	2888	3	Y	90	97	1	6
						760	4							
04	4770 X	4403	-0-	-367	-0-	100	1	2561	3	Y	78	79	1	5
						1656	4							
05	4929 X	2646	-0-	-2283	-0-	101	1	2408	3	Y	118	115	1	8
						7	4							
06	4470 X NO RPT		-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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	13041	-0-	-1299	-0-	1017 1	9743 3	Y	805	802 1	52		
						1395 4	886 9						
05	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	1113 1	11485 3	Y	836	842 1	46		
						112 4	920 9						
06	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-			Y	NO RPT		46		
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161													
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	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	207 1	5310 3	Y	174	178 1	12		
						3435 4	191 9						
05	9269 X	1841	-0-	-7428	-0-	68 1	1621 3	Y	134	137 1	9		
						5 4	147 9						
06	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-			Y	NO RPT		9		
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181													
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	17491	-0-	-749	-0-	397 1	10161 3	Y	327	328 1	22		
						6573 4	360 9						
05	18848 X	12499	-0-	-6349	-0-	485 1	11540 3	Y	400	395 1	27		
						34 4	440 9						
06	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-			Y	NO RPT		27		
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287													
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	382 1	7732 3	Y	115	113 1	6		
						1257 4	127 9						
02	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	347 1	8111 3	Y	226	203 1	29		
						1632 4	249 9						
03	10695 X	10146	-0-	-549	-0-	305 1	7771 3	Y	23	51 1	1		
						2045 4	25 9						
04	10350 X	9601	-0-	-749	-0-	220 1	5635 3	Y	92	87 1	6		
						3645 4	101 9						
05	11067 X	6793	-0-	-4274	-0-	265 1	6299 3	Y	191	184 1	13		
						19 4	210 9						
06	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-			Y	NO RPT		13		



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23281 X	14508	-0-	-8773	-0-	1096	1	12163	3	Y	1055	1047	1		45
						88	4	1161	9						
02	22446 X	16359	-0-	-6087	-0-	1316	1	13697	3	Y	1208	1172	1		81
						17	4	1329	9						
03	20739 X	17148	-0-	-3591	-0-	1445	1	14045	3	Y	1192	1209	1		64
						347	4	1311	9						
04	19050 X	14180	-0-	-4870	-0-	1077	1	10326	3	Y	1180	1168	1		76
						1479	4	1298	9						
05	19685 X	11334	-0-	-8351	-0-	877	1	9050	3	Y	1199	1209	1		66
						88	4	1319	9						
06	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT				66
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985															
01	23994 X	13525	-0-	-10469	-0-	959	1	10640	3	Y	1681	1666	1		72
						77	4	1849	9						
02	21750 X	21118	-0-	-632	-0-	1707	1	17754	3	Y	1487	1460	1		99
						21	4	1636	9						
03	21638 X	19182	-0-	-2456	-0-	1561	1	15170	3	Y	1887	1885	1		101
						375	4	2076	9						
04	18840 X	17737	-0-	-1103	-0-	1358	1	13012	3	Y	1367	1380	1		88
						1863	4	1504	9						
05	22568 X	17861	-0-	-4707	-0-	1418	1	14629	3	Y	1519	1524	1		83
						143	4	1671	9						
06	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT				83
BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922															
01	22847 X	13044	-0-	-9803	-0-	1010	1	11205	3	Y	680	677	1		29
						81	4	748	9						
02	20532 X	14588	-0-	-5944	-0-	1237	1	12872	3	Y	422	423	1		28
						15	4	464	9						
03	19964 X	15541	-0-	-4423	-0-	1351	1	13133	3	Y	665	657	1		36
						325	4	732	9						
04	18720 X	16965	-0-	-1755	-0-	1331	1	12760	3	Y	952	927	1		61
						1827	4	1047	9						
05	18414 X	15336	-0-	-3078	-0-	1222	1	12608	3	Y	1257	1249	1		69
						123	4	1383	9						
06	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT				69
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045															
01	20677 X	7529	-0-	-13148	-0-	501	1	5555	3	Y	1303	1314	1		56
						40	4	1433	9						
02	17777 X	11108	-0-	-6669	-0-	783	1	8149	3	Y	1969	1893	1		132
						10	4	2166	9						
03	16337 X	11625	-0-	-4712	-0-	828	1	8046	3	Y	2320	2328	1		124
						199	4	2552	9						
04	14550 X	10853	-0-	-3697	-0-	706	1	6767	3	Y	2192	2176	1		140
						969	4	2411	9						
05	13206 X	10282	-0-	-2924	-0-	682	1	7035	3	Y	2270	2285	1		125
						68	4	2497	9						
06	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT				125



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	26164 X	24543	-0-	-1621	-0-	1883	1	20894	3	Y	1468	1500	1		63
						151	4	1615	9						
02	27260 X	24285	-0-	-2975	-0-	1970	1	20504	3	Y	1624	1578	1		109
						25	4	1786	9						
03	30163 X	25197	-0-	-4966	-0-	2158	1	20976	3	Y	1404	1438	1		75
						519	4	1544	9						
04	29190 X	25577	-0-	-3613	-0-	2009	1	19259	3	Y	1410	1395	1		90
						2758	4	1551	9						
05	30163 X	25234	-0-	-4929	-0-	2052	1	21178	3	Y	1634	1634	1		90
						207	4	1797	9						
06	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT				90
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803															
01	46252 X	46252	-0-	-0-	-0-	1870	1	37870	3	Y	323	361	1		16
						6157	4	355	9						
02	44365 X	44365	-0-	-0-	-0-	1500	1	35065	3	Y	676	606	1		86
						7056	4	744	9						
03	49228 X	45291	-0-	-3937	-0-	1342	1	34205	3	Y	674	718	1		42
						9003	4	741	9						
04	52235 X	52235	-0-	-0-	-0-	1194	1	30563	3	Y	643	641	1		44
						19771	4	707	9						
05	49228 X	36933	-0-	-12295	-0-	1448	1	34457	3	Y	841	827	1		58
						103	4	925	9						
06	45900 X	NO RPT	-0-	-45900	-0-					Y	NO RPT				58
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698															
01	39959 X	31731	-0-	-8228	-0-	1258	1	25477	3	Y	776	820	1		37
						4142	4	854	9						
02	35438 X	30035	-0-	-5403	-0-	1006	1	23504	3	Y	724	669	1		92
						4729	4	796	9						
03	35247 X	30841	-0-	-4406	-0-	906	1	23071	3	Y	720	767	1		45
						6072	4	792	9						
04	35729 X	35729	-0-	-0-	-0-	811	1	20757	3	Y	667	666	1		46
						13427	4	734	9						
05	32240 X	28564	-0-	-3676	-0-	1112	1	26454	3	Y	835	824	1		57
						79	4	919	9						
06	31080 X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					Y	NO RPT				57
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685															
01	58218 X	34133	-0-	-24085	-0-	1347	1	27274	3	Y	980	981	1		47
						4434	4	1078	9						
02	45994 X	32321	-0-	-13673	-0-	1090	1	25477	3	Y	570	544	1		73
						5127	4	627	9						
03	44826 X	32849	-0-	-11977	-0-	971	1	24744	3	Y	565	603	1		35
						6512	4	622	9						
04	41910 X	37300	-0-	-4610	-0-	852	1	21790	3	Y	512	512	1		35
						14095	4	563	9						
05	34565 X	28943	-0-	-5622	-0-	1135	1	26984	3	Y	676	665	1		46
						80	4	744	9						
06	33450 X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT				46



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344										
SEAL LEHMAN A UNIT		WELL #:		200H	RRCID ->	291229	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8350	-	15585
M O	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
01	2800 N	124	-0-	-2676	-0-	39	3	85	9	Y	77	89	1	10
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	803	3	508	9	Y	462	427	1	44
*03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	1658	3	546	9	Y	496	506	1	33
04	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2558	3	409	9	Y	372	378	1	27
05	3100 N	4568	-0-	1468	1468	4314	3	111	4	Y	130	134	1	23
06	3000 N	4192	-0-	1192	2660	143	9	3931	3	Y	237	241	1	19
SEAL LEHMAN A UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	291230	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8347	-	15804
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	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	1627	3	1191	9	Y	1083	1032	1	68
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	4570	3	1059	9	Y	963	963	1	68
05	3100 N	4891	-0-	1791	1791	4470	3	96	4	Y	295	309	1	53
06	3000 N	5377	-0-	2377	4168	325	9	4056	3	Y	1201	1163	1	91
WRIGHT RANCH		WELL #:		B 3H	RRCID ->	291232	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8430	-	13551
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	286	287	1	12
*08	DLQ G-10	718	-0-	718	718	315	9	18	1	Y	248	240	1	19
09	DLQ G-10	706	-0-	706	1424	273	9	13	1	Y	212	216	1	14
10	DLQ G-10	558	-0-	558	1982	233	9	393	3	Y	150	129	1	34
*11	DLQ G-10	735	-0-	735	2717	6	1	492	3	Y	215	212	1	35
*12	3032 N	315	-0-	-2717	-0-	237	9	3	1	Y	50	75	1	10
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	55	9	9	1	Y	254	229	1	35
02	696 N	559	-0-	-137	-0-	279	9	4	1	Y	198	205	1	27
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	218	9	3	1	Y	83	93	1	17
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	91	9			Y	-0-			17
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	354	3	253	9	Y	230	202	1	45
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	212	226	1	31
						233	9							



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		
*07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	8	1	3383	3	Y	887	866	1	117
						976	9							
*08	DLQ G-10	4614	-0-	4614	4614	3	1	2806	3	Y	1641	1597	1	161
						1805	9							
*09	DLQ G-10	5161	-0-	5161	9775	6	1	3309	3	Y	1678	1635	1	204
						1846	9							
10	DLQ G-10	6329	-0-	6329	16104	3259	3	3070	9	Y	2791	2704	1	291
11	DLQ G-10	5557	-0-	5557	21661	84	1	2977	3	Y	2269	2332	1	228
						2496	9							
*12	27569 X	5908	-0-	-21661	-0-	76	1	3520	3	Y	2102	1926	1	402
						2312	9							
01	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	103	1	4001	3	Y	1435	1406	1	428
						1579	9							
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	87	1	3497	3	Y	606	762	1	270
						667	9							
*03	4309 X	4286	-0-	-23	-0-	78	1	2962	3	Y	1133	1117	1	284
						1246	9							
*04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	3	Y	1353	1422	1	215
						1488	9							
*05	4309 X	4139	-0-	-170	-0-	75	1	2122	3	Y	1765	1830	1	149
						1942	9							
06	4170 X	1641	-0-	-2529	-0-	73	1	1083	3	Y	441	476	1	114
						485	9							
CONNELL-WRIGHT B UNIT		WELL #:		152H	RRCID ->	291264	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8620 - 15813		
*07	4050 X	2872	-0-	-1178	-0-	5	1	2142	3	Y	659	643	1	156
						725	9							
*08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	3	1	3063	3	Y	1252	1279	1	129
						1377	9							
09	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	8	1	4670	3	Y	1989	1883	1	235
						2188	9							
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4290	3	1211	9	Y	1101	1206	1	130
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	114	1	4153	3	Y	849	892	1	87
						934	9							
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	103	1	4682	3	Y	902	817	1	171
						992	9							
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	102	1	4166	3	Y	577	573	1	174
						635	9							
02	5423 X	3633	-0-	-1790	-0-	71	1	2923	3	Y	581	557	1	197
						639	9							
*03	5487 X	4048	-0-	-1439	-0-	93	1	3346	3	Y	554	598	1	152
						609	9							
*04	5100 X	4878	-0-	-222	-0-	136	1	4094	3	Y	589	644	1	97
						648	9							
*05	4805 X	3083	-0-	-1722	-0-	62	1	1832	3	Y	1081	1088	1	89
						1189	9							
06	4650 X	2163	-0-	-2487	-0-	95	1	1362	3	Y	642	590	1	141
						706	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		930 X	84	-0-	-846	-0-	27	3	57	9	Y	52	8	1	72
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	1	3	39	9	Y	35	97	1	10
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	91	1	3	50	9	Y	45	49	1	6
10	DLQ	G-10	608	-0-	608	699	200	3	408	9	Y	371	340	1	37
11	DLQ	G-10	7783	-0-	7783	8482	146	1	5183	3	Y	2231	2066	1	202
12		3100 N	5885	-0-	2785	11267	2454	9	121	1	Y	246	371	1	77
01		3100 N	5721	-0-	2621	13888	271	9	135	1	Y	209	219	1	67
02		19163 X	5275	-0-	-13888	-0-	230	9	122	1	Y	166	172	1	61
*03		6448 X	5171	-0-	-1277	-0-	183	9	133	1	Y	154	171	1	44
*04		6240 X	4832	-0-	-1408	-0-	169	9	154	1	Y	17	53	1	8
*05		5580 X	4229	-0-	-1351	-0-	19	9	139	1	Y	100	100	1	8
06		5400 X	2533	-0-	-2867	-0-	110	9	150	1	Y	12	16	1	4
							13	9							
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745															
*12		10945 X	2408	-0-	-8537	-0-	1741	3	667	9	Y	606	594	1	29
01		2325 X	1869	-0-	-456	-0-	1363	3	506	9	Y	460	464	1	23
02		2175 X	1754	-0-	-421	-0-	1432	3	322	9	Y	293	280	1	36
*03		2387 X	2048	-0-	-339	-0-	1375	3	673	9	Y	612	626	1	20
04		2310 X	1872	-0-	-438	-0-	1338	3	534	9	Y	485	458	1	46
05		2387 X	1996	-0-	-391	-0-	1461	3	535	9	Y	486	490	1	41
06		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1468	3	449	9	Y	408	427	1	22
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220															
01		3100 N	703	-0-	-2397	1449	440	3	64	4	Y	181	176	1	7
02		2880 N	1431	-0-	-1449	-0-	199	9	589	3	Y	735	711	1	26
*03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	809	9	1020	3	Y	408	412	1	17
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	449	9	1391	3	Y	385	379	1	19
05		1240 N	326	-0-	-914	-0-	424	9	155	3	Y	143	154	1	7
06		1200 N	162	-0-	-1038	-0-	157	9	34	3	Y	115	114	1	8
							127	9							
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143															
01		3100 N	1753	-0-	-1347	2507	1054	3	145	4	Y	504	501	1	19
02		2900 N	1774	-0-	-1126	1381	554	9	1198	3	Y	463	462	1	17
*03		2809 N	1428	-0-	-1381	-0-	509	9	941	3	Y	423	417	1	18
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	465	9	1124	3	Y	494	483	1	24
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	543	9	1186	3	Y	455	453	1	22
06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	501	9	1522	3	Y	403	397	1	27
							443	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344									
BURNS RANCH				WELL #: 181H	RRCID -> 291554	COMPL. DATE 04/17/2018	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 8028	- 13876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	DLQ G-10	2316	-0-	2316	5859	1339 3 905 9	72 4	Y	823	817 1	7 8	29	
10	DLQ G-10	2196	-0-	2196	8055	1252 3 880 9	64 4	Y	800	802 1	5 8	22	
11	DLQ G-10	2028	-0-	2028	10083	1211 3 743 9	74 4	Y	675	669 1	5 8	23	
*12	12100 X	2017	-0-	-10083	-0-	1175 3 735 9	107 4	Y	668	666 1	3 8	22	
01	2821 X	2196	-0-	-625	-0-	1203 3 827 9	166 4	Y	752	740 1	5 8	29	
02	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1075 3 479 9	63 4	Y	435	445 1	3 8	16	
*03	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1057 3 582 9	32 4	Y	529	516 1	7 8	22	
04	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1020 3 504 9	169 4	Y	458	454 1	4 8	22	
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1191 3 449 9	130 4	Y	408	407 1	3 8	20	
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1504 3 551 9	29 4	Y	501	486 1	2 8	33	
-----													
BURNS RANCH				WELL #: 63H	RRCID -> 291555	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 8229	PERF. 8326	- 16196				
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2546 3 243 9	324 4	Y	221	220 1	1 8	8	
*02	4524 X	2533	-0-	-1991	-0-	2300 3 103 9	130 4	Y	94	97 1	1 8	4	
*03	4185 X	2322	-0-	-1863	-0-	2002 3 260 9	60 4	Y	236	227 1	3 8	10	
04	3750 X	2947	-0-	-803	-0-	2240 3 446 9	261 4	Y	405	392 1	4 8	19	
05	3503 X	1984	-0-	-1519	-0-	1600 3 206 9	178 4	Y	187	195 1	9 8	2	
06	3000 X	350	-0-	-2650	-0-	267 3 72 9	11 4	Y	65	63 1		4	
-----													
BURNS RANCH				WELL #: 64H	RRCID -> 291556	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 8288	- 16135				
01	3875 X	2639	-0-	-1236	-0-	2166 3 196 9	277 4	Y	178	179 1	1 8	7	
02	3451 X	1872	-0-	-1579	-0-	1736 3	136 9	Y	124	125 1	1 8	5	
*03	2759 X	2251	-0-	-508	-0-	2077 3	174 9	Y	158	154 1	2 8	7	
04	2670 X	2023	-0-	-647	-0-	1497 3 204 9	322 4	Y	185	181 1	2 8	9	
*05	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	1501 3 718 9	170 4	Y	653	630 1	2 8	30	
06	2550 X	1300	-0-	-1250	-0-	267 3 1022 9	11 4	Y	929	896 1	3 8	60	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344													
WRIGHT RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 291675	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8405	- 13527						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	16	1	371	2	Y	590	579	1		47
						649	9								
09	DLQ G-10	499	-0-	499	1535	5	1	193	3	Y	274	300	1	2 8	19
						301	9								
*10	DLQ G-10	637	-0-	637	2172	14	1	309	3	Y	285	239	1	2 8	63
						314	9								
*11	DLQ G-10	836	-0-	836	3008	5	1	393	3	Y	398	393	1	3 8	65
						438	9								
12	DLQ G-10	743	-0-	743	3751	4	1	343	3	Y	360	374	1	1 8	50
						396	9								
01	3100 N	659	-0-	-2441	1310	5	1	333	3	Y	292	297	1		45
						321	9								
*02	1965 N	655	-0-	-1310	-0-	3	1	228	3	Y	385	378	1	2 8	50
						424	9								
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	Y	450	421	1	2 8	77
						495	9								
*04	630 N	593	-0-	-37	-0-	1	1	152	3	Y	400	422	1		55
						440	9								
05	682 N	64	-0-	-618	-0-	17	3	47	9	Y	43	80	1		18
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				18

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #: 2H	RRCID -> 265231	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL DEPTH 11164	PERF.11850	- 14301						
01	13826 X	13352	-0-	-474	-0-	12139	2	1213	9	Y	1103	1682	1		34
02	31458 X	31458	-0-	-0-	-0-	29234	2	2224	9	Y	2022	1499	1		557
03	12431 X	10300	-0-	-2131	-0-	8943	2	1357	9	Y	1234	1317	1		474
04	12930 X	9478	-0-	-3452	-0-	8061	2	1417	9	Y	1288	775	1		987
05	28706 X	7551	-0-	-21155	-0-	6757	2	794	9	Y	722	1260	1		449
06	27780 X	8463	-0-	-19317	-0-	8295	2	168	9	Y	153	355	1		247

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		WELL #: A101H	RRCID -> 296935	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7758	- 17694						
01	16120 X	5623	-0-	-10497	-0-	640	1	3771	3	Y	943	972	1		144
						175	4	1037	9						
02	15080 X	4952	-0-	-10128	-0-	874	1	3182	3	Y	745	791	1		98
						76	4	820	9						
03	16120 X	5364	-0-	-10756	-0-	533	1	3810	3	Y	879	731	1		246
						54	4	967	9						
04	15600 X	5440	-0-	-10160	-0-	437	1	3949	3	Y	795	819	1		222
						179	4	875	9						
05	16120 X	6936	-0-	-9184	-0-	556	1	5304	3	Y	947	983	1		186
						34	4	1042	9						
*06	15600 X	6684	-0-	-8916	-0-	799	1	4750	3	Y	848	857	1		177
						202	4	933	9						

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT		870209		WELL #: A102H	RRCID -> 296936	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 7668	- 18322						
01	17701 X	4263	-0-	-13438	-0-	515	1	3031	3	Y	524	560	1		80
						141	4	576	9						
02	16559 X	5056	-0-	-11503	-0-	955	1	3480	3	Y	489	505	1		64
						83	4	538	9						
03	17701 X	4666	-0-	-13035	-0-	476	1	3407	3	Y	668	545	1		187
						48	4	735	9						
04	17130 X	4869	-0-	-12261	-0-	399	1	3606	3	Y	636	645	1		178
						164	4	700	9						
05	17701 X	5079	-0-	-12622	-0-	417	1	3979	3	Y	597	658	1		117
						26	4	657	9						
*06	17130 X	4804	-0-	-12326	-0-	579	1	3439	3	Y	582	578	1		121
						146	4	640	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		45353 X	9935	-0-	-35418	-0-	435 1	7786 3	Y	1226	1185 1		72
							365 4	1349 9					
02		42427 X	9529	-0-	-32898	-0-	487 1	7432 3	Y	1065	1056 1		81
							438 4	1172 9					
03		45353 X	10126	-0-	-35227	-0-	1932 1	6771 3	Y	1039	1029 1		91
							280 4	1143 9					
04		43890 X	10899	-0-	-32991	-0-	378 1	8575 3	Y	1044	1065 1		70
							798 4	1148 9					
05		45353 X	10575	-0-	-34778	-0-	1320 1	7812 3	Y	1083	1126 1		27
							252 4	1191 9					
06		43890 X	10826	-0-	-33064	-0-	111 1	9517 3	Y	1029	1008 1		48
							66 4	1132 9					
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020													
01		18476 X	5113	-0-	-13363	-0-	570 1	3360 3	Y	934	971 1		142
							156 4	1027 9					
02		17284 X	5086	-0-	-12198	-0-	840 1	3061 3	Y	1011	1021 1		132
							73 4	1112 9					
03		18476 X	4132	-0-	-14344	-0-	392 1	2800 3	Y	819	722 1		229
							39 4	901 9					
04		17880 X	4374	-0-	-13506	-0-	333 1	3006 3	Y	817	818 1		228
							136 4	899 9					
05		18476 X	5264	-0-	-13212	-0-	384 1	3661 3	Y	1086	1101 1		213
							24 4	1195 9					
*06		17880 X	5285	-0-	-12595	-0-	583 1	3466 3	Y	990	997 1		206
							147 4	1089 9					
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029													
01		64573 X	14999	-0-	-49574	-0-	692 1	12390 3	Y	1215	1183 1		71
							580 4	1337 9					
02		60407 X	12364	-0-	-48043	-0-	659 1	10062 3	Y	955	954 1		72
							592 4	1051 9					
03		64573 X	12792	-0-	-51781	-0-	2472 1	8657 3	Y	1186	1155 1		103
							358 4	1305 9					
04		62490 X	13525	-0-	-48965	-0-	483 1	10982 3	Y	946	986 1		63
							1019 4	1041 9					
05		64573 X	12951	-0-	-51622	-0-	1656 1	9794 3	Y	1077	1113 1		27
							316 4	1185 9					
06		62490 X	11614	-0-	-50876	-0-	122 1	10489 3	Y	845	832 1		40
							73 4	930 9					
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248													
01		31620 X	7623	-0-	-23997	-0-	355 1	6344 3	Y	840	819 1		49
							924 9						
02		29580 X	7393	-0-	-22187	-0-	410 1	6244 3	Y	672	670 1		51
							739 9						
03		31620 X	7862	-0-	-23758	-0-	1611 1	5650 3	Y	546	549 1		48
							601 9						
04		30600 X	7063	-0-	-23537	-0-	277 1	6312 3	Y	431	450 1		29
							474 9						
05		31620 X	8023	-0-	-23597	-0-	1015 1	6032 3	Y	711	722 1		18
							194 4	782 9					
06		30600 X	7366	-0-	-23234	-0-	79 1	6798 3	Y	402	401 1		19
							47 4	442 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209									
MARTINEZ SOUTH D				WELL #:	105H	RRCID ->	296943	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7833 - 18149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		41540 X	8603	-0-	-32937	-0-	411 1	7369	3	Y	748	722 1		44
							823 9							
02		38860 X	7695	-0-	-31165	-0-	430 1	6562	3	Y	639	635 1		48
							703 9							
03		41540 X	8208	-0-	-33332	-0-	1672 1	5848	3	Y	625	619 1		54
							688 9							
04		40200 X	7305	-0-	-32895	-0-	277 1	6305	3	Y	657	667 1		44
							723 9							
05		41540 X	8287	-0-	-33253	-0-	1049 1	6218	3	Y	745	770 1		19
							200 4							
06		40200 X	8032	-0-	-32168	-0-	84 1	7215	3	Y	621	611 1		29
							50 4	683 9						
-----														
WHITWELL G				WELL #:	121H	RRCID ->	296948	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	7030 - 18812	
01		14B2 EXT	7430	-0-	7430	459082	326 1	1549	3	Y	1737	1785 1		374
							3644 4	1911 9						
02		14B2 EXT	9771	-0-	9771	468853	926 1	3400	3	Y	1638	1600 1		412
							3643 4	1802 9						
03		14B2 EXT	8143	-0-	8143	476996	1060 1	4906	3	Y	1406	1383 1		435
							630 4	1547 9						
*04		484125 X	7129	-0-	-476996	-0-	991 1	4039	3	Y	1079	1248 1		266
							912 4	1187 9						
*05		9889 X	7983	-0-	-1906	-0-	821 1	3398	3	Y	1669	1511 1		424
							1928 4	1836 9						
06		9570 X	6773	-0-	-2797	-0-	801 1	1961	3	Y	1148	1256 1		316
							2748 4	1263 9						
-----														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT				WELL #:	A103H	RRCID ->	297019	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7663 - 17971	
01		25885 X	1485	-0-	-24400	-0-	140 1	822	3	Y	441	479 1		67
							38 4	485 9						
02		24215 X	2259	-0-	-21956	-0-	363 1	1324	3	Y	491	494 1		64
							32 4	540 9						
03		25885 X	3025	-0-	-22860	-0-	252 1	1802	3	Y	860	683 1		241
							25 4	946 9						
04		25050 X	2953	-0-	-22097	-0-	210 1	1895	3	Y	693	740 1		194
							86 4	762 9						
05		25885 X	2863	-0-	-23022	-0-	201 1	1917	3	Y	666	729 1		131
							12 4	733 9						
*06		25050 X	3372	-0-	-21678	-0-	349 1	2076	3	Y	781	749 1		163
							88 4	859 9						
-----														
MARTINEZ NORTH D				WELL #:	102H	RRCID ->	297194	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7557 - 18969	
01		32736 X	12305	-0-	-20431	-0-	600 1	10737	3	Y	423	418 1		25
							503 4	465 9						
02		30624 X	11731	-0-	-18893	-0-	640 1	9782	3	Y	667	642 1		50
							575 4	734 9						
03		32736 X	12476	-0-	-20260	-0-	2485 1	8697	3	Y	849	825 1		74
							360 4	934 9						
04		31680 X	1505	-0-	-30175	-0-	50 1	1118	3	Y	211	271 1		14
							105 4	232 9						
05		32736 X	12058	-0-	-20678	-0-	1463 1	8895	3	Y	1292	1273 1		33
							279 4	1421 9						
06		31680 X	12048	-0-	-19632	-0-	121 1	10400	3	Y	1323	1294 1		62
							72 4	1455 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209								
DERBY SOUTH H				WELL #:	139H	RRCID ->	297214	COMPL. DATE	07/24/2019	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7367 - 17917
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		14539 X	4846	-0-	-9693	-0-	215 1	2488 3	Y	762	745 1		82
							1305 4	838 9					
*02		13601 X	5313	-0-	-8288	-0-	1119 1	2426 3	Y	657	663 1		76
							1045 4	723 9					
*03		14539 X	6205	-0-	-8334	-0-	5489 4	716 9	Y	651	637 1		90
*04		14070 X	5034	-0-	-9036	-0-	949 1	2612 3	Y	698	674 1		114
							705 4	768 9					
*05		14539 X	4895	-0-	-9644	-0-	1218 1	2696 3	Y	753	829 1		38
							153 4	828 9					
06		14070 X	4293	-0-	-9777	-0-	149 1	2700 3	Y	661	649 1		50
							717 4	727 9					
DERBY SOUTH C				WELL #:	112H	RRCID ->	297250	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7398 - 19277
*07		26567 X	8398	-0-	-18169	-0-	3383 1	3681 3	Y	838	764 1		423
							412 4	922 9					
*08		26567 X	8482	-0-	-18085	-0-	3458 1	3281 3	Y	1084	1211 1		296
							551 4	1192 9					
*09		25710 X	8491	-0-	-17219	-0-	3313 1	3754 3	Y	1214	1196 1		314
							89 4	1335 9					
*10		26567 X	7418	-0-	-19149	-0-	2277 1	2697 3	Y	666	771 1		209
							1711 4	733 9					
*11		25710 X	7347	-0-	-18363	-0-	1945 1	3856 3	Y	858	848 1		219
							602 4	944 9					
*12		26567 X	6791	-0-	-19776	-0-	2268 1	3472 3	Y	610	723 1		106
							380 4	671 9					
*01		26567 X	6793	-0-	-19774	-0-	2485 1	2922 3	Y	716	710 1		112
							598 4	788 9					
*02		24853 X	6560	-0-	-18293	-0-	1958 1	3301 3	Y	789	716 1		185
							433 4	868 9					
*03		26567 X	9085	-0-	-17482	-0-	5548 1	2318 4	Y	1108	1041 1		252
							1219 9						
*04		25710 X	9622	-0-	-16088	-0-	2320 1	5335 3	Y	1139	1160 1		231
							714 4	1253 9					
*05		26567 X	9216	-0-	-17351	-0-	1884 1	4745 3	Y	1094	1064 1		261
							1384 4	1203 9					
06		25710 X	7787	-0-	-17923	-0-	660 1	5962 3	Y	809	711 1		359
							275 4	890 9					
MARTINEZ SOUTH D				WELL #:	106H	RRCID ->	297262	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7753 - 18035
01		26164 X	6235	-0-	-19929	-0-	275 1	4919 3	Y	946	917 1		56
							1041 9						
02		24476 X	6581	-0-	-17895	-0-	310 1	4741 3	Y	1391	1342 1		105
							1530 9						
03		26164 X	6730	-0-	-19434	-0-	1235 1	4321 3	Y	1067	1079 1		93
							1174 9						
04		25320 X	5535	-0-	-19785	-0-	195 1	4393 3	Y	861	896 1		58
							947 9						
05		26164 X	5852	-0-	-20312	-0-	679 1	4014 3	Y	936	970 1		24
							129 4	1030 9					
06		25320 X	5531	-0-	-19789	-0-	52 1	4510 3	Y	853	837 1		40
							31 4	938 9					
MARTINEZ SOUTH C				WELL #:	102H	RRCID ->	297558	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7683 - 20022
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CITATION		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566		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
-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CITATION		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
-----															
		WELL #: 1EH		RRCID -> 286893		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480					
-----															
01	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	685 1205	1 9	4374	2	N	1095	1072	1		145
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	723 864	1 9	2477	2	N	785	718	1		212
03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	667 1273	1 9	5795	2	N	1157	1089	1		280
04	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	587 1253	1 9	6357	2	N	1139	1252	1		167
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	599 1118	1 9	5453	2	N	1016	888	1		295
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	372 763	1 9	2168	2	N	694	874	1		115
-----															
CENIZO RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 290834		COMPL. DATE 12/05/2011				TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101					
-----															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	808	2	64	9	Y	58	57	1	1 8	-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	2	1	972	2	Y	57	56	1		1
						92	4	63	9						
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1	1	1100	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1	1	1810	2	Y	182	181	1		2
						31	4	200	9						
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1	1	1288	2	Y	53	52	1		3
						58	9								
-----															
CENIZO RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051					
-----															
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								
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1	1	1948	2	Y	182	181	1		2
						34	4	200	9						
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1	1	1019	2	Y	53	52	1		3
						58	9								
-----															
NO MANS LAND Z UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292395		COMPL. DATE 06/02/2021				TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551					
-----															
01	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	958 1323	1 9	15096	2	N	1203	1195	1	6 8	56
02	17835 X	15140	-0-	-2695	-0-	870 969	1 9	13301	2	N	881	899	1	1 8	37
03	19065 X	14005	-0-	-5060	-0-	933 926	1 9	12146	2	N	842	794	1		85
04	18450 X	12446	-0-	-6004	-0-	954 2322	1 4	8013	2	N	1052	1094	1		43
						970	1	1157	9						
05	19065 X	12088	-0-	-6977	-0-	970 1246	1 9	9872	2	N	1133	1145	1		31
06	16830 X	10244	-0-	-6586	-0-	776 3	1 4	8521	2	N	858	849	1		40
								944	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
NO MANS LAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292762		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9310		- 19651			
M O	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	
01	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	801	1	12042	2	N	1390	1368	1	21 8 60	
02	16849 X	12374	-0-	-4475	-0-	1529	9	10611	2	N	942	949	1	16 8 37	
03	18755 X	11635	-0-	-7120	-0-	727	1	9690	2	N	1059	999	1	97	
04	18150 X	10129	-0-	-8021	-0-	1036	9	6392	2	N	989	1034	1	52	
05	18755 X	10147	-0-	-8608	-0-	780	1	7875	2	N	1329	1346	1	35	
06	13920 X	8717	-0-	-5203	-0-	1165	9	6798	2	N	1154	1147	1	42	
						797	1	1269	9						
						1852	4								
						810	1								
						1462	9								
						648	1								
						2	4								
BIG BERTHA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 296496		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 11494		PERF.11525		- 19576			
01	0	53594	-0-	53594	641603	2038	1	43112	2	N	7499	7512	0	57	
02	683465 X	41862	-0-	-641603	-0-	195	4	8249	9	N	6145	6101	0	101	
03	47058 X	37921	-0-	-9137	-0-	1699	1	33403	2	N	5442	5510	0	33	
04	45540 X	29804	-0-	-15736	-0-	6760	9	30277	2	N	4962	4936	0	59	
05	47058 X	28754	-0-	-18304	-0-	1553	1	5986	9	N	4898	4900	0	57	
06	45540 X	24935	-0-	-20605	-0-	105	4	22946	2	N	4274	4281	0	50	
						1400	1	4701	9						
						5458	9								
						1369	1								
						74	4								
						1358	1								
						70	4								
BIG BERTHA UNIT		WELL #:		RRCID -> 296497		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11525 - 19576	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STURMTRUPPEN UNIT		WELL #:		RRCID -> 296498		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11525 - 19576	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26288 X	8398	-0-	-17890	-0-	1702 1	5523 2	N	1011	995 0		44
							61 4	1112 9					
02		24592 X	7486	-0-	-17106	-0-	1436 1	4243 2	N	1561	1549 0		56
							90 4	1717 9					
03		26288 X	8683	-0-	-17605	-0-	1021 1	6383 2	N	1026	1054 0		28
							150 4	1129 9					
04		25440 X	6051	-0-	-19389	-0-	733 1	4344 2	N	813	804 1		37
							80 4	894 9					
05		26288 X	4352	-0-	-21936	-0-	520 1	2947 2	N	718	754 1		1
							95 4	790 9					
06		520 X	520	-0-	-0-	-0-	136 1	272 2	N	102	79 1		24
							112 9						

BIG BERTHA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296870	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11345	- 21246	
01		0	52160	-0-	52160	735170	1894 1	41927 2	N	7409	7414 0		66
							189 4	8150 9					
02		776547 X	41377	-0-	-735170	-0-	1593 1	33116 2	N	6062	6018 0		110
							6668 9						
03		60140 X	38012	-0-	-22128	-0-	1531 1	30353 2	N	5475	5542 0		43
							105 4	6023 9					
04		58200 X	29831	-0-	-28369	-0-	1412 1	23170 2	N	4772	4751 0		64
							5249 9						
05		60140 X	29876	-0-	-30264	-0-	1452 1	23539 2	N	4368	4373 0		59
							80 4	4805 9					
06		58200 X	26956	-0-	-31244	-0-	1488 1	21253 2	N	3760	3765 0		54
							79 4	4136 9					

BIG BERTHA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	296871	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11525	- 20951	
01		0	58174	-0-	58174	739872	2115 1	46718 2	N	8301	8311 0		69
							210 4	9131 9					
02		787117 X	47245	-0-	-739872	-0-	1818 1	37877 2	N	6864	6814 0		119
							7550 9						
03		53165 X	41760	-0-	-11405	-0-	1671 1	33245 2	N	6117	6193 0		43
							115 4	6729 9					
04		51450 X	33374	-0-	-18076	-0-	1555 1	25898 2	N	5383	5358 0		68
							5921 9						
05		53165 X	32283	-0-	-20882	-0-	1541 1	25410 2	N	4769	4777 0		60
							86 4	5246 9					
06		51450 X	28417	-0-	-23033	-0-	1572 1	22264 2	N	4089	4094 0		55
							83 4	4498 9					

BIG BERTHA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	296872	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11350	- 21101	
01		0	46668	-0-	46668	715404	1956 1	36910 2	N	6941	6935 0		76
							167 4	7635 9					
02		756000 X	40596	-0-	-715404	-0-	1897 1	32376 2	N	5748	5707 0		117
							6323 9						
03		71548 X	33091	-0-	-38457	-0-	1604 1	25824 2	N	5066	5128 0		55
							90 4	5573 9					
04		69240 X	26523	-0-	-42717	-0-	1505 1	20084 2	N	4485	4470 0		70
							4934 9						
05		71548 X	26279	-0-	-45269	-0-	1483 1	20263 2	N	4058	4063 0		65
							69 4	4464 9					
06		69240 X	24694	-0-	-44546	-0-	1522 1	19175 2	N	3568	3569 0		64
							72 4	3925 9					



-----																
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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								
05		66123 X	36210	-0-	-29913	-0-	1700	1	27448	2	N	6335	6342	0		81
							93	4	6969	9						
06		63990 X	31881	-0-	-32109	-0-	1641	1	24149	2	N	5456	5464	0		73
							89	4	6002	9						
-----																
MORRILL-DREADNOUGHT			WELL #: 5H		RRCID -> 296896			COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951					
-----																
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								
05		42904 X	18224	-0-	-24680	-0-	1183	1	13649	2	N	3041	3044	0		43
							47	4	3345	9						
06		41520 X	17359	-0-	-24161	-0-	1288	1	13111	2	N	2645	2648	0		40
							50	4	2910	9						
-----																
DOUGHBOYS			WELL #: 16H		RRCID -> 297285			COMPL. DATE 03/22/2023			TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560					
-----																
01		0	19013	-0-	19013	362556	1310	1	13272	2	N	3881	4004	1		126
							162	4	4269	9						
02		0	13603	-0-	13603	376159	1415	1	9733	2	N	1855	1857	1		124
							414	4	2041	9						
03		0	14020	-0-	14020	390179	2120	1	9292	2	N	2345	2392	1		77
							28	4	2580	9						
04		0	11532	-0-	11532	401711	2007	1	7693	2	N	1665	1552	1		190
							1832	9								
05		413519 X	11808	-0-	-401711	-0-	2017	1	7528	2	N	2057	2116	1		131
							2263	9								
06		64800 X	NO RPT	-0-	-64800	-0-					N	NO RPT				131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07		0	15484	-0-	15484	373278	1144 1	11367 2	2604 9	N	2367	2227 1				161
08		0	14539	-0-	14539	387817	983 1	10708 2	2709 9	N	2463	2453 1				171
09		0	13781	-0-	13781	401598	737 1	10476 2	2523 9	N	2294	2448 1				17
10		0	13739	-0-	13739	415337	901 1	10586 2	2203 9	N	2003	1939 1				81
11		0	13204	-0-	13204	428541	1687 1	9770 2	1745 9	N	1586	1588 1				79
12		0	12222	-0-	12222	440763	1329 1	9444 2	1388 9	N	1262	1246 1				95
01		0	10855	-0-	10855	451618	923 1	7965 2	1869 9	N	1699	1736 1				58
02		0	9471	-0-	9471	461089	1038 1	6606 2	1543 9	N	1403	1387 1				74
03		0	10905	-0-	10905	471994	1644 1	7290 2	1949 9	N	1772	1780 1				66
04		0	9553	-0-	9553	481547	1496 1	6368 2	1689 9	N	1535	1475 1				126
*05		491480 X	9933	-0-	-481547	-0-	1623 1	6648 2	1662 9	N	1511	1553 1				84
06		73500 X	NO RPT	-0-	-73500	-0-				N	NO RPT					84

XTO ENERGY INC. SMITH CC		945936		ASSOCIATED		CAPACITY				PERF.12000 - 16450						
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
01		961 N	766	-0-	-195	-0-	163 1	536 2	67 9	Y	61	90 1				42
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	177 1	617 2	83 9	Y	75	58 1				59
03		930 N	589	-0-	-341	-0-	115 1	419 2	55 9	Y	50	57 1				52
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	239 1	738 2	70 9	Y	64	80 1				36
05		930 N	605	-0-	-325	-0-	198 1	371 2	36 9	Y	33	27 1				42
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	170 1	696 2	87 9	Y	79	30 1				91

SMITH CC		WELL #: 2H		RRCID -> 263669		COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150						
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
01		868 N	831	-0-	-37	-0-	110 1	362 2	359 9	Y	326	382 1				217
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	106 1	370 2	316 9	Y	287	265 1				239
03		837 N	817	-0-	-20	-0-	103 1	376 2	338 9	Y	307	255 1				291
04		810 N	738	-0-	-72	-0-	106 1	328 2	304 9	Y	276	412 1				155
05		837 N	497	-0-	-340	-0-	107 1	201 2	189 9	Y	172	128 1				199
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	116 1	474 2	338 9	Y	307	135 1				371

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SMITH CC		WELL #: 3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	111	1	366	2	Y	56	66	1		37
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	108	1	375	2	Y	49	45	1		41
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	109	1	396	2	Y	53	44	1		50
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	391	2	Y	48	71	1		27
05	589 N	403	-0-	-186	-0-	129	1	242	2	Y	29	22	1		34
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	53	23	1		64

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265596		COMPL. DATE 04/28/2012				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560					
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	153	1	504	2	Y	20	21	1		28
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	152	1	527	2	Y	19	22	1		25
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	149	1	542	2	Y	21	22	1		24
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	171	1	527	2	Y	11				35
05	744 N	539	-0-	-205	-0-	180	1	337	2	Y	20	28	1		27
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	158	1	647	2	Y	24				51

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265600		COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850					
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	184	1	605	2	Y	25				158
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	174	1	604	2	Y	45	103	1		100
03	899 N	858	-0-	-41	-0-	172	1	625	2	Y	55				155
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	196	1	604	2	Y	22				177
05	899 N	605	-0-	-294	-0-	203	1	380	2	Y	20				197
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	176	1	720	2	Y	32	99	1		130

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265601		COMPL. DATE 04/11/2012				TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950					
01	713 N	512	-0-	-201	-0-	115	1	378	2	Y	17				130
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	178	1	619	2	Y	26	78	1		78
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	179	1	650	2	Y	55				133
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	197	1	609	2	Y	23				156
05	868 N	621	-0-	-247	-0-	209	1	391	2	Y	19				175
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	182	1	746	2	Y	33	88	1		120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	535	-0-	-395	-0-	115	1	377	2	Y	39	40	1	54
						43	9							
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	167	1	580	2	Y	36	42	1	48
						40	9							
03	961 N	812	-0-	-149	-0-	165	1	602	2	Y	41	43	1	46
						45	9							
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	238	1	736	2	Y	23			69
						25	9							
05	837 N	94	-0-	-743	-0-	30	1	56	2	Y	7	40	1	36
						8	9							
06	780 N	245	-0-	-535	-0-	47	1	190	2	Y	7			43
						8	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	258	1	848	2	Y	25	27	1	36
						28	9							
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	267	1	927	2	Y	25	29	1	32
						28	9							
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	190	1	691	2	Y	28	29	1	31
						31	9							
04	930 N	80	-0-	-850	-0-	19	1	59	2	Y	2			33
						2	9							
05	961 N	5	-0-	-956	-0-	1	1	3	2	Y	1	19	1	15
						1	9							
06	870 N	715	-0-	-155	-0-	138	1	565	2	Y	11			26
						12	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	327	1	1076	2	Y	31	33	1	45
						34	9							
02	1015 N	923	-0-	-92	-0-	199	1	691	2	Y	30	35	1	40
						33	9							
03	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	295	1	1073	2	Y	33	35	1	38
						36	9							
04	1380 N	746	-0-	-634	-0-	177	1	548	2	Y	19			57
						21	9							
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	328	1	614	2	Y	19	38	1	38
						21	9							
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	282	1	1155	2	Y	38			76
						42	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600														
01	775 N	457	-0-	-318	-0-	93	1	305	2	Y	54	58	1	77
						59	9							
02	609 N	393	-0-	-216	-0-	77	1	269	2	Y	43	56	1	64
						47	9							
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	211	1	768	2	Y	59	59	1	64
						65	9							
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	161	1	498	2	Y	32			96
						35	9							
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	240	1	450	2	Y	36	66	1	66
						40	9							
06	1020 N	934	-0-	-86	-0-	169	1	691	2	Y	67			133
						74	9							

OIL AND GAS DIVISION

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558			
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
M-TEX INC.		518920									
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495													
SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
-----															
SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
06	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					
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	N	-0-				-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A					
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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	N	-0-				-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 3	N	-0-			10
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495									
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
03	1643 N	244	-0-	-1399	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	244	-0-	-1436	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	69	-0-	-1667	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-

FRED		WELL #:		3	RRCID ->	214616	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	3275 - 3278	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	434 N	66	-0-	-368	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	450 N	66	-0-	-384	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

FRED		WELL #:		2	RRCID ->	221385	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	5282 - 5290	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	248 N	38	-0-	-210	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	270 N	38	-0-	-232	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
EPPERSON, TOM W.													
FRED		WELL #:		1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2482 - 2540	
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-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4494 - 4516	
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-
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 - 3276					
M	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
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05	341 N	37	-0-	-304	-0-	37	2			N	-0-				-0-
06	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-				-0-
-----															
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 - 3234					
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-				-0-
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
-----															
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 2536 - 3556					
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
-----															
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2548 - 2610					
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
05	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-				-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
-----															
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		GLASSCOCK		WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 2396 - 2466	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-				-0-
03	403 N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 2781 - 2800					
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	-		3862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	N	-0-			-0-
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	10 1	163 3	N	-0-			-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	7 1	112 3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 3	N	-0-			-0-
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	-		2497	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	N	-0-			-0-
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	-		2484	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-			-0-
02	174 N	118	-0-	-56	-0-	7 1	111 3	N	-0-			-0-
03	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 2026	RRCID -> 123221	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 2522	-		2568	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	N	-0-			-0-
02	290 N	209	-0-	-81	-0-	12 1	197 3	N	-0-			-0-
03	310 N	9	-0-	-301	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31 1	494 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 7026	RRCID -> 123223	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2477	-		2545	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	N	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 1241	RRCID -> 124486	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4189	-		4313	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	497 3	N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	419 3	N	-0-			-0-
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	4 1	60 3	N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	21 1	331 3	N	-0-			-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36 1	560 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 1442	RRCID -> 125828	COMPL. DATE 09/30/1987	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 4266	-		4464	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	72	-0-	-207	-0-	5 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	147	-0-	-163	-0-	9 1	138 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848					
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	6 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	11 1	175 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	60	-0-	-157	-0-	4 1	56 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	9 1	140 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862					
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	11 1	173 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	19	-0-	-198	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500					
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	9	-0-	-177	-0-	9 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	5 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715					
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	45 1	716 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42 1	660 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	79	-0-	-448	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	5	-0-	-522	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	47 1	733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645					
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	464 N	425	-0-	-39	-0-	25 1	400 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	66	-0-	-337	-0-	4 1	62 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	36	-0-	-429	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694				
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
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 3	N	-0-		-0-
-----												
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729				
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	119 1	1863 3	N	-0-		-0-
02	1943	N	1820	-0-	-123	-0-	110 1	1710 3	N	-0-		-0-
03	1798	N	263	-0-	-1535	-0-	15 1	248 3	N	-0-		-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		-0-
05	1953	N	299	-0-	-1654	-0-	18 1	281 3	N	-0-		-0-
*06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	147 1	2311 3	N	-0-		-0-
-----												
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681				
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-
05	899	N	34	-0-	-865	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36 1	563 3	N	-0-		-0-
-----												
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142										
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
POWERS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		//CONT.//		29735	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124												
RHODES - STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6482 - 9880			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65			
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	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			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																
FAIRFIELD (1100)				30007	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR						
JOHNSON, J. R.				436750												
ROEGLIN PACKING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1227 - 1281			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																
FASHING (EAGLE FORD)				30379	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.				945936												
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	4212 - 4310			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)  
 HICKS EXPLORATION, LLC  
 URBANCZYK GU 3  
 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 102036  
 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A"  
 WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A"  
 WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.  
 TOM "A" GU 3  
 130426  
 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3					8
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	4	1			5
03	155 N	44	-0-	-111	-0-	43	3	1	9	Y	1					6
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					6
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	3	1			3
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					3

TOM "A"  
 WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1  
 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
URBANCZYK GU 2													
WELL #: 3 U RRCID -> 087779										COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8308 X	7658	-0-	-650	-0-	7617 3	41 9	Y	37			117
02		7772 X	7318	-0-	-454	-0-	7290 3	28 9	Y	25	65 1		77
03		8308 X	7509	-0-	-799	-0-	7478 3	31 9	Y	28			105
04		7770 X	7006	-0-	-764	-0-	6983 3	23 9	Y	21			126
05		7967 X	7151	-0-	-816	-0-	7120 3	31 9	Y	28	64 1		90
06		7560 X	7191	-0-	-369	-0-	7147 3	44 9	Y	40			130
-----													
URBANCZYK GU 3													
WELL #: 3 U RRCID -> 088797										COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TOM "A" GU 3													
WELL #: 2 U RRCID -> 097978										COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TOM "A" GU 2													
WELL #: 3 U RRCID -> 108343										COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TOM "A" GU 4													
WELL #: 3 U RRCID -> 116048										COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
06		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	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10350 - 10393	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		59	3	1	9	Y		3
02	87 N	64	-0-	-23	-0-		63	3	1	9	Y	2 1	2
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		62	3	1	9	Y		3
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		58	3	1	9	Y		4
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0- 2 1	2
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		53	3	1	9	Y		3
-----													
TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10480 - 10568	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-			-0-
-----													
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	10214 - 10328	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10271 - 10350	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	Y	-0-			-0-



FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498		
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	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-				-0-
-----													
HOWELL, DAVID				406135									
HENDERSON, GARRETT		WELL #:			RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996													
-----													
PROTEGE ENERGY III LLC				681493									
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	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		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				44
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				44
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				44
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				44
-----													
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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		
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-				18
02	3248 X	855	-0-	-2393	-0-	855	2	Y	-0-				18
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-				18
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-				18
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	1				18
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-				18

-----  
 FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493  
 WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PLUGGED AND ABANDONED		06/25/2024			N	NO RPT		-0-

-----  
 WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

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-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----  
 SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----  
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566  
 SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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

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-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.				945936							
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10726 - 10764
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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
01	651 N	388	-0-	-263	-0-	360	2	28	9	Y	26
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	316	2	15	9	Y	5
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	289	2	37	9	Y	11
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	368	2	31	9	Y	15
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	280	2	10	9	Y	5
06	330 N	70	-0-	-260	-0-	70	2			Y	5
-----											
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10654 - 10733
01	2108 N	1388	-0-	-720	-0-	1374	2	14	9	Y	14
02	1943 N	1777	-0-	-166	-0-	1763	2	14	9	Y	4
03	2170 N	1570	-0-	-600	-0-	1544	2	26	9	Y	8
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-
06	1530 N	89	-0-	-1441	-0-	89	2			Y	-0-
-----											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10472 - 10510
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	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
01	3565 X	3022	-0-	-543	-0-	3013	2	9	9	Y	9
02	3335 X	2935	-0-	-400	-0-	2929	2	6	9	Y	2
03	3565 X	1225	-0-	-2340	-0-	1224	2	1	9	Y	1
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-
06	3030 X	173	-0-	-2857	-0-	173	2			Y	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	000214	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	11169	PERF.10658	- 10794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2699	-0-	-649	-0-	2671	2	28	9	Y	25	19	1	26
02	3132 X	2764	-0-	-368	-0-	2747	2	17	9	Y	15	36	1	5
03	3348 X	1190	-0-	-2158	-0-	1187	2	3	9	Y	3	6	1	2
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
06	2850 X	85	-0-	-2765	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		3R	RRCID ->	053094	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10542	- 10652		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	3133	2	18	9	Y	16	12	1	17
02	3712 X	3033	-0-	-679	-0-	3022	2	11	9	Y	10	24	1	3
03	3968 X	3250	-0-	-718	-0-	3233	2	17	9	Y	15	13	1	5
04	3840 X	2998	-0-	-842	-0-	2978	2	20	9	Y	18	14	1	9
05	3627 X	2256	-0-	-1371	-0-	2246	2	10	9	Y	9	14	1	4
06	3150 X	833	-0-	-2317	-0-	833	2			Y	-0-			4
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10527	- 10588		
01	4712 X	3732	-0-	-980	-0-	3701	2	31	9	Y	28	21	1	30
02	4263 X	3572	-0-	-691	-0-	3551	2	21	9	Y	19	43	1	6
03	4557 X	3902	-0-	-655	-0-	3873	2	29	9	Y	26	23	1	9
04	4410 X	3678	-0-	-732	-0-	3644	2	34	9	Y	31	24	1	16
05	4495 X	2679	-0-	-1816	-0-	2661	2	18	9	Y	16	25	1	7
06	3780 X	1091	-0-	-2689	-0-	1091	2			Y	-0-			7
-----														
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10704	- 10756		
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	Y	25	19	1	27
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9	32	1	4
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1299	2	26	9	Y	24	20	1	8
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	2	28	9	Y	25	20	1	13
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	Y	14	21	1	6
06	810 N	317	-0-	-493	-0-	317	2			Y	-0-			6
-----														
KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID ->	095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10590	- 10630		
01	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	4452	2	23	9	Y	21	16	1	22
02	4756 X	4212	-0-	-544	-0-	4199	2	13	9	Y	12	30	1	4
03	5084 X	4547	-0-	-537	-0-	4525	2	22	9	Y	20	17	1	7
04	4920 X	4195	-0-	-725	-0-	4173	2	22	9	Y	20	15	1	12
05	5084 X	3194	-0-	-1890	-0-	3182	2	12	9	Y	11	18	1	5
06	4410 X	823	-0-	-3587	-0-	823	2			Y	-0-			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10616	- 10706
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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
01	3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	1719	2	9 9	Y	8	12 1	9
02	2987 X	2775	-0-	-212	-0-	2765	2	10 9	Y	9	15 1	3
03	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2878	2	17 9	Y	15	13 1	5
04	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2611	2	19 9	Y	17	13 1	9
05	3193 X	1995	-0-	-1198	-0-	1985	2	10 9	Y	9	14 1	4
06	2880 X	1196	-0-	-1684	-0-	1196	2		Y	-0-		4
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10575	- 10640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10571	- 10642
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10637	- 10770
01	6169 X	5795	-0-	-374	-0-	5655	2	140 9	Y	127	97 1	133
02	5771 X	5087	-0-	-684	-0-	4974	2	113 9	Y	103	210 1	26
03	6448 X	5319	-0-	-1129	-0-	5189	2	130 9	Y	118	103 1	41
04	6240 X	4905	-0-	-1335	-0-	4752	2	153 9	Y	139	107 1	73
05	6448 X	3049	-0-	-3399	-0-	2973	2	76 9	Y	69	112 1	30
06	5610 X	841	-0-	-4769	-0-	841	2		Y	-0-		30
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500	- 10772
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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												
HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548 - 10694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENNDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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				
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
05	3193 X	2033	-0-	-1160	-0-	2019	2	14	9	Y	13	21	1	6
06	2730 X	892	-0-	-1838	-0-	892	2			Y	-0-			6
HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HENDERSON ET AL UNIT #1		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA							
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10693	PERF.10598	- 10693								
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
05	3100 X	511	-0-	-2589	-0-	474	2	37	9	Y	34	55	1			15
06	1800 X	140	-0-	-1660	-0-	140	2			Y	-0-					15
KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10711	- 10800								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10789	- 10855								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 10873	PERF. 6233	- 6539								
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10554	- 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		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	
01	5549 X	4415	-0-	-1134	-0-	4364	2	51 9	Y	46	33 1	48	
02	5191 X	4301	-0-	-890	-0-	4271	2	30 9	Y	27	66 1	9	
03	5549 X	4655	-0-	-894	-0-	4608	2	47 9	Y	43	37 1	15	
04	5070 X	4323	-0-	-747	-0-	4269	2	54 9	Y	49	38 1	26	
05	5239 X	3229	-0-	-2010	-0-	3201	2	28 9	Y	25	40 1	11	
06	4500 X	1479	-0-	-3021	-0-	1479	2		Y	-0-		11	
-----													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10620	- 10696	
01	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2705	2	24 9	Y	22	14 1	23	
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14 9	Y	13	32 1	4	
03	3286 X	481	-0-	-2805	-0-	481	2		Y	-0-	3 1	1	
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-		-0-	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10644	- 10736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10830	- 10900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	



FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036  
 TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

01	8308 X	8013	-0-	-295	-0-	7951	3	62	9	Y	56					177
02	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7834	3	53	9	Y	48	99	1			126
03	8308 X	8121	-0-	-187	-0-	8063	3	58	9	Y	53					179
04	8040 X	7565	-0-	-475	-0-	7530	3	35	9	Y	32					211
05	8308 X	7491	-0-	-817	-0-	7445	3	46	9	Y	42	108	1			145
06	8040 X	7282	-0-	-758	-0-	7218	3	64	9	Y	58					203

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
06	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

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 5LT RRCID -> 149296										COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

SCHUMANN "A"										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
WELL #: 6										RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	

  

J & D LOGISTICS INC										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
RICHTER, H. E.										RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

XTO ENERGY INC.										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TARTT, EMMA ET AL										RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

  

HURT, W. T. ET AL										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
WELL #: 8 L										RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

  

TARTT, EMMA ET AL										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
WELL #: 10										RRCID -> 144630		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805	
M	O	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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024											
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7401	RRCID -> 209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12028 - 12206	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	870 N	124	-0-	-746	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641											
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KLM PETROLEUM CORP.				470557											
RDR TURNEY 194		WELL #:		4	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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				
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-				-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				-0-
03	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-				-0-
04	960 N	100	-0-	-860	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200							
WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID -> 181672	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5700	- 5871		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-		-0-
04	360 N	60	-0-	-300	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
-----											
HILL -86-		WELL #:		1	RRCID -> 182819	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6270	- 6310		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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			
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
04	270 N	72	-0-	-198	-0-	72 2		N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
-----											
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A			
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
04	690 N	34	-0-	-656	-0-	34 2		N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
-----											
WHEAT		WELL #:		3	RRCID -> 147394	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5213	- 5308		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
-----											
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6194	- 6232		
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
04	630 N	84	-0-	-546	-0-	84 2		N	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WHEAT "108"		WELL #: 2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-	-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-	-0-
03		589 N	504	-0-	-85	-0-	504 2	N	-0-	-0-	-0-
04		690 N	163	-0-	-527	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771									
HILL, FRANCES -85-		WELL #: 2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	12 1	369 2	Y	-0-	1
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	10 1	313 2	Y	-0-	1
03		403 N	352	-0-	-51	-0-	11 1	341 2	Y	-0-	1
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	14 1	493 2	Y	-0-	1
*05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	13 1	430 2	Y	-0-	1
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	Y	-0-	1
-----											
COX -84-		WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33 1	1073 2	Y	-0-	3
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	40 1	1224 2	Y	-0-	3
03		1085 N	929	-0-	-156	-0-	30 1	899 2	Y	-0-	3
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31 1	1120 2	Y	-0-	3
*05		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	37 1	1194 2	Y	-0-	3
06		900 N	851	-0-	-49	-0-	26 1	825 2	Y	-0-	3
-----											
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	7 1	236 2	Y	-0-	-0-
02		290 N	238	-0-	-52	-0-	8 1	230 2	Y	-0-	-0-
03		279 N	219	-0-	-60	-0-	7 1	212 2	Y	-0-	-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	9 1	314 2	Y	-0-	-0-
*05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	291 2	Y	-0-	-0-
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	13 1	398 2	Y	-0-	-0-
-----											
TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
01		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	31 1	990 2	Y	-0-	21
02		1508 N	1012	-0-	-496	-0-	32 1	980 2	Y	-0-	21
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	56 1	1690 2	Y	-0-	21
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	41 1	1473 2	Y	-0-	21
*05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	48 1	1532 2	Y	-0-	21
06		1680 N	1563	-0-	-117	-0-	49 1	1514 2	Y	-0-	21
-----											
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412			
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	30 1	956 2	Y	-0-	8
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	29 1	900 2	Y	-0-	8
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	28 1	852 2	Y	-0-	8
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	27 1	954 2	Y	-0-	8
*05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	37 1	1173 2	Y	-0-	8
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	33 1	1020 2	Y	-0-	8



FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771											
TEXAS A & M -69-		WELL #:		3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	95	1	3056	2	Y	-0-				28
02	3335 X	2230	-0-	-1105	-0-	70	1	2160	2	Y	-0-				28
03	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	91	1	2739	2	Y	-0-				28
04	3450 X	2630	-0-	-820	-0-	71	1	2559	2	Y	-0-				28
*05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	117	1	3762	2	Y	-0-				28
06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	144	1	4470	2	Y	-0-				28
-----															
TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-				14
02	1769 N	1536	-0-	-233	-0-	48	1	1488	2	Y	-0-				14
03	1767 N	1519	-0-	-248	-0-	49	1	1470	2	Y	-0-				14
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	40	1	1455	2	Y	-0-				14
*05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-				14
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	52	1	1614	2	Y	-0-				14
-----															
COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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			
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	2	Y	-0-				14
02	1595 N	1438	-0-	-157	-0-	46	1	1392	2	Y	-0-				14
03	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	45	1	1342	2	Y	-0-				14
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	35	1	1240	2	Y	-0-				14
*05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	54	1	1746	2	Y	-0-				14
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	48	1	1494	2	Y	-0-				14
-----															
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A			
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	2	Y	-0-				5
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	25	1	781	2	Y	-0-				5
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	Y	-0-				5
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	769	2	Y	-0-				5
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	Y	-0-				5
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	859	2	Y	-0-				5
-----															
TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A			
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-				-0-
*05	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-				-0-
-----															
COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771								
TEXAS A&M "62"		WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475
M	O	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
01		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	87 1	2804 2	Y	-0-		28
02		3161 X	2767	-0-	-394	-0-	87 1	2680 2	Y	-0-		28
03		3379 X	2758	-0-	-621	-0-	89 1	2669 2	Y	-0-		28
04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	90 1	3255 2	Y	-0-		28
*05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	108 1	3451 2	Y	-0-		28
06		2850 X	2839	-0-	-11	-0-	88 1	2751 2	Y	-0-		28
-----												
HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	10 1	306 2	Y	-0-		1
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	12 1	358 2	Y	-0-		1
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	11 1	328 2	Y	-0-		1
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	10 1	367 2	Y	-0-		1
*05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	17 1	537 2	Y	-0-		1
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	16 1	514 2	Y	-0-		1
-----												
TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382
01		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	88 1	2850 2	Y	-0-		12
02		2900 N	3758	-0-	858	858	118 1	3640 2	Y	-0-		12
03		3100 N	3175	-0-	75	933	102 1	3073 2	Y	-0-		12
04		2156 N	1223	-0-	-933	-0-	33 1	1190 2	Y	-0-		12
*05		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	49 1	1563 2	Y	-0-		12
06		1350 X	1035	-0-	-315	-0-	32 1	1003 2	Y	-0-		12
-----												
LOLOCAV, LLC		WELL #:		506080	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
EPPS, HATTIE "D"				1								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETEX		WELL #:		659782	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540
HILL -68-				1 L								
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
04		840 N	468	-0-	-372	-0-	468 2		N	-0-		-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		-0-
-----												
WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
04		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
PETEX		//CONT.//		659782							
HILL -86-		WELL #:		2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 - 6245
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
UPP OPERATING, LLC				875310				CANYON RANCH			
CANYON RANCH		WELL #:		0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	108	59 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	172	64 3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	230	58 3			Y	-0-	-0-
05	289 N	59	-0-	-230	-0-	59 3			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #:		0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	119	60 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	190	71 3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	59	-0-	59	249	59 3			Y	-0-	-0-
05	306 N	57	-0-	-249	-0-	57 3			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	271	133 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	141	-0-	141	412	141 3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	545	133 3			Y	-0-	-0-
05	T. A.	135	-0-	135	680	135 3			Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT	-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	205	90 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	97	-0-	97	302	97 3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	391	89 3			Y	-0-	-0-
05	486 N	95	-0-	-391	-0-	95 3			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

-----												
FRANCES HILL (PENN, LOWER)		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-			-0-
04		15 N	1	-0-	-14	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
-----												
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832			
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-			-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-			-0-
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			-0-
04		480 N	211	-0-	-269	-0-	211 2	N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			-0-
-----												
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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			
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	53 1	1710 2	Y	-0-		13
02		1653 N	1584	-0-	-69	-0-	50 1	1534 2	Y	-0-		13
03		1488 N	1385	-0-	-103	-0-	45 1	1340 2	Y	-0-		13
04		1710 N	1639	-0-	-71	-0-	44 1	1595 2	Y	-0-		13
*05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	55 1	1760 2	Y	-0-		13
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	50 1	1552 2	Y	-0-		13
-----												
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460										
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #: 1		RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068			
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	5 1	619 3	N	-0-		-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	12 1	589 3	N	-0-		-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	10 1	595 3	N	-0-		-0-
04		510 N	274	-0-	-236	-0-	13 1	261 3	N	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
*06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	153 1	710 3	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460  
 HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133  
 TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-			-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	19	1	197	3	N	-0-			-0-
04	240 N	113	-0-	-127	-0-	12	1	101	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	78	1	225	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

01	403 N	373	-0-	-30	-0-	34	1	339	3	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-			-0-
03	403 N	230	-0-	-173	-0-	21	1	209	3	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	36	1	104	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	267	1	2649	3	N	-0-			40
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	271	1	2485	3	N	-0-			40
03	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	190	1	1923	3	N	-0-			40
04	2820 N	650	-0-	-2170	-0-	70	1	580	3	N	-0-			40
05	2945 N	501	-0-	-2444	-0-	57	1	444	3	N	-0-			40
06	2040 N	1955	-0-	-85	-0-	504	1	1451	3	N	-0-			40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

01	1085 N	803	-0-	-282	-0-	74	1	729	3	N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	73	1	674	3	N	-0-			-0-
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	59	1	592	3	N	-0-			-0-
04	780 N	108	-0-	-672	-0-	12	1	96	3	N	-0-			-0-
05	806 N	321	-0-	-485	-0-	37	1	284	3	N	-0-			-0-
*06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	222	1	640	3	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133											
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	72	1	719	3	N	-0-		37
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	N	-0-		37
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	51	1	517	3	N	-0-		37
04	780 N	310	-0-	-470	-0-	33	1	277	3	N	-0-		37
05	775 N	249	-0-	-526	-0-	29	1	220	3	N	-0-		37
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	250	1	718	3	N	-0-		37
-----													
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086				
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	268	1	2657	3	N	-0-		40
02	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	3	N	-0-		40
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	188	1	1900	3	N	-0-		40
04	2820 N	1038	-0-	-1782	-0-	112	1	926	3	N	-0-		40
05	3038 N	576	-0-	-2462	-0-	66	1	510	3	N	-0-		40
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	543	1	1562	3	N	-0-		40
-----													
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-		-0-
-----													
UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-		20
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-		20
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-		20
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	3	N	-0-		20
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-		20
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	N	-0-		20
-----													
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094				
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	N	-0-		-0-
03	527 N	248	-0-	-279	-0-	22	1	226	3	N	-0-		-0-
04	540 N	150	-0-	-390	-0-	16	1	134	3	N	-0-		-0-
05	434 N	60	-0-	-374	-0-	7	1	53	3	N	-0-		-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	67	1	194	3	N	-0-		-0-
-----													
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876				
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	3	N	-0-		-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	-0-		-0-
03	682 N	550	-0-	-132	-0-	50	1	500	3	N	-0-		-0-
04	750 N	232	-0-	-518	-0-	25	1	207	3	N	-0-		-0-
05	744 N	170	-0-	-574	-0-	19	1	151	3	N	-0-		-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	178	1	512	3	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133								
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6952 -	7020
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	5642 X	4272	-0-	-1370	-0-	391 1	3881 3	N	-0-			39
02	4901 X	4715	-0-	-186	-0-	463 1	4252 3	N	-0-			39
03	4681 X	3322	-0-	-1359	-0-	299 1	3023 3	N	-0-			39
04	4530 X	1389	-0-	-3141	-0-	149 1	1240 3	N	-0-			39
05	5053 X	1148	-0-	-3905	-0-	131 1	1017 3	N	-0-			39
06	4890 X	4232	-0-	-658	-0-	1092 1	3140 3	N	-0-			39
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142 -	7160
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	100 1	992 3	N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	98 1	897 3	N	-0-			-0-
03	899 N	742	-0-	-157	-0-	67 1	675 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	428	-0-	-622	-0-	46 1	382 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	312	-0-	-742	-0-	36 1	276 3	N	-0-			-0-
*06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	286 1	824 3	N	-0-			-0-
-----												
GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		660964										
MORRILL		WELL #:		9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 6006 -	6010
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3	N	-0-		-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3	N	-0-		-0-
03	3379 X	407	-0-	-2972	-0-	407	3	N	-0-		-0-
04	3270 X	407	-0-	-2863	-0-	407	3	N	-0-		-0-
05	2852 X	1056	-0-	-1796	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796			
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
04	300 N	46	-0-	-254	-0-	46	3	N	-0-		-0-
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	3	N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
DAVIS		3001									
		WELL #: 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6301		RRCID -> 207228		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M 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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	254	1	3981	2	N	-0-			-0-
02	4350 X	3808	-0-	-542	-0-	229	1	3579	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	809	-0-	-3841	-0-	49	1	760	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4110 X	4052	-0-	-58	-0-	243	1	3809	2	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:	1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6109 - 6195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
STS MCJUNKIN "G"		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 6202 - 6217				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
WALKER, W. T., JR.		892795											
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6724 - 6776				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850											
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057 PERF. 1156 - 1170				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710											
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 6622 - 6629				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)		37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
ACKER		WELL #:	1	RRCID ->	099939	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	11005 PERF. 7456 - 7466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	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	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
ARRCO OPERATING, LLC		033103								
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	049117	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2982 - 3018	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT	-0-

ADA HAMMOND HEIRS		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
		033103								
		WELL #:	1	RRCID ->	290040	COMPL. DATE	03/22/2018	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 2919 - 2971	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-	-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	5	N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	5	N	-0-	-0-
*06	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		
01	62874 X	62874	-0-	-0-	-0-	311	1	62563	2	N	-0-
02	67570 X	58425	-0-	-9145	-0-	780	1	57645	2	N	-0-
03	72230 X	58194	-0-	-14036	-0-	601	1	57593	2	N	-0-
04	69900 X	57983	-0-	-11917	-0-	57983	2			N	-0-
05	67890 X	54267	-0-	-13623	-0-	54267	2			N	-0-
06	60840 X	50496	-0-	-10344	-0-	50496	2			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625										
MARIA LUISA		WELL #: 3H		RRCID ->	290048	COMPL. DATE	06/20/2020	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12113 - 19851		
M	O	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
01	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	152	1	30597	2	N	-0-	-0-
02	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	376	1	27782	2	N	-0-	-0-
03	29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	302	1	28931	2	N	-0-	-0-
04	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-	-0-
05	27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	27308	2			N	-0-	-0-
*06	25123 X	25123	-0-	-0-	-0-	25123	2			N	-0-	-0-

SCHOOLFIELD		WELL #: 1H		RRCID ->	290194	COMPL. DATE	12/27/2021	TOTAL DEPTH	11707	PERF.12764 - 22896		
01	127565 X	59116	-0-	-68449	-0-	292	1	58824	2	N	-0-	-0-
02	113071 X	52701	-0-	-60370	-0-	704	1	51997	2	N	-0-	-0-
03	93186 X	54877	-0-	-38309	-0-	566	1	54311	2	N	-0-	-0-
04	62610 X	48664	-0-	-13946	-0-	48664	2			N	-0-	-0-
05	61659 X	48809	-0-	-12850	-0-	48809	2			N	-0-	-0-
06	57210 X	44925	-0-	-12285	-0-	44925	2			N	-0-	-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 201H		RRCID ->	294287	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	12255	PERF.12570 - 22583		
01	219108 X	109211	-0-	-109897	-0-	1728	1	107483	2	N	-0-	-0-
02	166547 X	91448	-0-	-75099	-0-	1875	1	89573	2	N	-0-	-0-
03	151342 X	90768	-0-	-60574	-0-	924	1	89844	2	N	-0-	-0-
04	125820 X	81317	-0-	-44503	-0-	1828	1	79489	2	N	-0-	-0-
05	109213 X	77599	-0-	-31614	-0-	1555	1	76044	2	N	-0-	-0-
06	105690 X	71722	-0-	-33968	-0-	71722	2			N	-0-	-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 202H		RRCID ->	294289	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	12258	PERF.12550 - 22976		
01	272614 X	168533	-0-	-104081	-0-	2667	1	165866	2	N	-0-	-0-
02	241512 X	147260	-0-	-94252	-0-	3020	1	144240	2	N	-0-	-0-
03	229679 X	151220	-0-	-78459	-0-	1540	1	149680	2	N	-0-	-0-
04	200730 X	136147	-0-	-64583	-0-	3060	1	133087	2	N	-0-	-0-
05	168547 X	130632	-0-	-37915	-0-	2618	1	128014	2	N	-0-	-0-
06	163110 X	122790	-0-	-40320	-0-	122790	2			N	-0-	-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 13H		RRCID ->	295063	COMPL. DATE	06/26/2022	TOTAL DEPTH	11759	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				085408										
STS				WELL #:	1	RRCID ->	244785	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	11311	PERF.11370 - 14360		
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			280

DONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.15234 - 15532
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06	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
01	3658 X	970	-0-	-2688	-0-	11	1	865	3	N	70	70
						17	4		77	9		
*02	3480 X	1014	-0-	-2466	-0-	14	1	973	3	N	-0-	70
						27	4					
*03	3720 X	685	-0-	-3035	-0-	10	1	675	3	N	-0-	70
04	3690 X	993	-0-	-2697	-0-	9	1	589	3	N	359	370 1
						395	9					
*05	1085 X	547	-0-	-538	-0-	8	1	530	3	N	8	67
						9	9					
06	1050 X	248	-0-	-802	-0-	2	1	188	3	N	53	67 1
						58	9					53

STS				WELL #:	3H	RRCID ->	251818	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11185 - 15708
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

DONNELL MINERALS 366				WELL #:	1H	RRCID ->	251821	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11787	PERF.11654 - 16025
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240
		PLUGGED AND ABANDONED						05/31/2023				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*05	3596 X	3338	-0-	-258	-0-	48	1	3290	3	N	-0-			-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	47	1	3536	3	N	-0-			-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	4154 X	789	-0-	-3365	-0-	10	1	776	3	N	3	53	1	40
02	3770 X	3283	-0-	-487	-0-	43	1	3116	3	N	113	118	1	35
*03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	124	9	4030	3	N	108	110	1	33
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	56	1	2439	3	N	69	65	1	37
*05	3503 X	2829	-0-	-674	-0-	119	9	2660	3	N	118	82	1	73
06	4080 X	2910	-0-	-1170	-0-	36	1	2827	3	N	42	78	1	37
						76	9							
						39	1							
						130	9							
						37	1							
						46	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

01	7719 X	5507	-0-	-2212	-0-	69	1	5420	3	Y	16			63
02	7221 X	5708	-0-	-1513	-0-	18	9	5616	3	Y	13	22	1	54
*03	7719 X	4717	-0-	-3002	-0-	78	1	4629	3	Y	15	24	1	45
04	5880 X	4756	-0-	-1124	-0-	14	9	4673	3	Y	13			58
*05	6107 X	5750	-0-	-357	-0-	66	1	5649	3	Y	16	19	1	55
06	5910 X	5698	-0-	-212	-0-	5	4	5620	3	Y	3	14	1	44
						69	1							
						14	9							
						83	1							
						18	9							
						75	1							
						3	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

01	15748 X	10045	-0-	-5703	-0-	125	1	9901	3	Y	17			67
02	14732 X	10792	-0-	-3940	-0-	19	9	10631	3	Y	12	23	1	56
*03	15748 X	10037	-0-	-5711	-0-	148	1	9869	3	Y	19	26	1	49
04	10890 X	8961	-0-	-1929	-0-	13	9	8816	3	Y	13			62
*05	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	6	4	12632	3	Y	20	20	1	62
06	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	131	1	12102	3	Y	2	15	1	49
						14	9							
						185	1							
						22	9							
						161	1							
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6355 X	4034	-0-	-2321	-0-	50 1	3952 3	24 9	N	22	51 1		69	
02	5945 X	4535	-0-	-1410	-0-	8 4	4415 3	24 9	N	53			122	
*03	6045 X	3575	-0-	-2470	-0-	58 9	3429 3	74 9	N	67	81 1		108	
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	49 1	4746 3	13 9	N	12	64 1		56	
*05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	23 4	5405 3	13 9	N	128	74 1		110	
06	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	79 1	5553 3	74 9	N	67	81 1		96	
-----														
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	44 1	3420 3	382 9	N	347	351 1		98	
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	91 4	3122 3	382 9	N	558	561 1		95	
*03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	43 1	1934 3	305 9	N	277	349 1		23	
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	614 9	2712 3	503 9	N	457	443 1		37	
*05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	27 1	3227 3	47 1	N	503	483 1		57	
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	82 4	3049 3	553 9	N	435	447 1		45	
-----														
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	258 1	1777 3	251 9	N	228	316 1		160	
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	22 4	1295 3	341 9	N	310	352 1		118	
*03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	327 1	754 3	369 9	N	335	303 1		150	
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	16 4	1865 3	273 9	N	248	283 1		115	
*05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	698 1	1248 3	285 9	N	259	262 1		112	
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	15 4	1024 3	293 9	N	266	295 1		83	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	45	1	3527	3	Y	118	151	1	89
						130	9							
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	54	1	3892	3	Y	162	175	1	76
						178	9							
*03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	52	1	3641	3	Y	116	125	1	67
						128	9							
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	56	1	3803	3	Y	136	168	1	35
						150	9							
*05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	89	1	6032	3	Y	226	218	1	43
						249	9							
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	78	1	5813	3	Y	228	189	1	82
						251	9							
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	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														
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					
*05	19809 X	10175	-0-	-9634	-0-	146	1	10029	3	N	-0-			123
06	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	256	1	19256	3	N	-0-			123
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
		PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023												
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
01	2418 X	2194	-0-	-224	-0-	27	1	2142	3	N	23	45	1	40
						25	9							
02	1740 X	1635	-0-	-105	-0-	22	1	1565	3	N	44	36	1	48
						48	9							
*03	1891 X	1704	-0-	-187	-0-	22	1	1565	3	N	106	64	1	90
						117	9							
04	2130 X	1290	-0-	-840	-0-	18	1	1242	3	N	27	44	1	73
						30	9							
*05	2201 X	1170	-0-	-1031	-0-	17	1	1121	3	N	29	40	1	62
						32	9							
06	2130 X	1421	-0-	-709	-0-	16	1	1192	3	N	194	219	1	37
						213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE		WELL #: 3H		RRCID -> 257679		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468			
M O	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	
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	45
*05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2	47
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	N	10	57
-----												
BROWN-TRUSTS		WELL #: 2H		RRCID -> 257681		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604			
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	20	1	1615	3	Y	65	49
						21	4	72	9			
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	37	1	2638	3	Y	133	62
						40	4	146	9			
*03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	42	1	2917	3	Y	113	65
						39	4	124	9			
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	37	1	2483	3	Y	107	28
						39	4	118	9			
*05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	47	1	3191	3	Y	147	28
						162	9					
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	40	1	3007	3	Y	142	51
						156	9					
-----												
BROWN DISTRIBUTING		WELL #: 2H		RRCID -> 258106		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730			
01	8215 X	6260	-0-	-1955	-0-	78	1	6182	3	N	-0-	22
02	8178 X	3485	-0-	-4693	-0-	48	1	3437	3	N	-0-	22
*03	8742 X	2216	-0-	-6526	-0-	30	1	2168	3	N	-0-	22
						18	4					
04	8460 X	4647	-0-	-3813	-0-	68	1	4579	3	N	-0-	22
*05	7378 X	5145	-0-	-2233	-0-	74	1	5071	3	N	-0-	22
06	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	80	1	5995	3	N	-0-	22
-----												
BELLOWS-MEUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 258203		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887			
01	7967 X	4358	-0-	-3609	-0-	52	1	4024	3	N	196	180
						66	4	216	9			
02	7453 X	4088	-0-	-3365	-0-	55	1	3916	3	N	106	180
						117	9					
*03	6293 X	3893	-0-	-2400	-0-	52	1	3695	3	N	102	112
						34	4	112	9			
04	5190 X	4148	-0-	-1042	-0-	57	1	3860	3	N	157	167
						58	4	173	9			
*05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	65	1	4441	3	N	138	153
						152	9					
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	78	1	5877	3	N	18	152
						20	9					
-----												
STS		WELL #: 6H		RRCID -> 258270		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081			
01	372 N	173	-0-	-199	-0-	2	1	142	3	N	9	127
						19	4	10	9			
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-	127
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	127
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	127
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	66	120
						73	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	142	1	11189	3	N	308	321	1			105
							98	4	339	9							
02		11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	147	1	10567	3	N	347	344	1			108
							382	9									
*03		10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	137	1	9558	3	N	164	89	1			183
							134	4	180	9							
04		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	159	1	10781	3	N	333	411	1			105
							117	4	366	9							
*05		15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	217	1	14829	3	N	385	313	1			177
							424	9									
06		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	194	1	14567	3	N	168	307	1			38
							185	9									
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725																	
01		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	23	1	1851	3	N	203	164	1			175
							15	4	223	9							
02		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	21	1	1491	3	N	243	303	1			115
							14	4	267	9							
*03		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	3	N	225	174	1			166
							15	4	248	9							
04		19 X	19	-0-	-0-	-0-	5	3	14	4	N	-0-					166
*05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	37	1	2512	3	N	283	257	1			192
							15	4	311	9							
06		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	22	1	1677	3	N	297	303	1			186
							14	4	327	9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637																	
01		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	145	1	11481	3	N	-0-					28
02		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	128	1	9218	3	N	-0-					28
*03		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	124	1	8686	3	N	-0-					28
04		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	112	1	7564	3	N	-0-					28
*05		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	129	1	8725	3	N	-0-					28
06		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	105	1	7847	3	N	-0-					28
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071																	
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									
*05		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	59	1	4012	3	N	7	5	1			30
							106	4	8	9							
06		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	52	1	3887	3	N	96	94	1			32
							100	4	106	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	145	1	11620	3	N	-0-			68
02	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	212	1	15196	3	N	-0-			68
*03	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	60	1	16244	3	N	-0-			68
04	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	118	1	8115	3	N	188	183	1	73
						39	4	207	9					
*05	36034 X	36034	-0-	-0-	-0-	516	1	35261	3	N	234	162	1	145
						257	9							
06	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	272	1	20563	3	N	287	397	1	35
						316	9							
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
01	7223 X	6822	-0-	-401	-0-	85	1	6737	3	N	-0-			67
02	6902 X	6433	-0-	-469	-0-	88	1	6345	3	N	-0-			67
*03	7378 X	6562	-0-	-816	-0-	93	1	6469	3	N	-0-			67
04	7140 X	5930	-0-	-1210	-0-	87	1	5843	3	N	-0-			67
*05	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	103	1	7025	3	N	2			69
						2	9							
06	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	88	1	6572	3	N	-0-			69
						14	4							
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
*07	496 N	322	-0-	-174	-0-	4	1	224	3	N	85	85	1	-0-
						94	9							
*08	1116 N	567	-0-	-549	-0-	5	1	317	3	N	223	223	1	-0-
						245	9							
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	489	3	N	435	288	1	147
						479	9							
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	163	210	1	100
						179	9							
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	N	204	179	1	125
						224	9							
12	1023 N	515	-0-	-508	-0-	3	1	235	3	N	252	185	1	192
						277	9							
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	50	130	1	112
						55	9							
02	609 N	182	-0-	-427	-0-	1	1	84	3	N	88	143	1	57
						97	9							
*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							
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	171	125	1	162
						188	9							
06	720 N	367	-0-	-353	-0-	2	1	149	3	N	196	222	1	136
						216	9							
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	63	1	4928	3	N	-0-			-0-
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	90	1	6453	3	N	-0-			-0-
*03	6696 X	6257	-0-	-439	-0-	88	1	6169	3	N	-0-			-0-
04	6480 X	4781	-0-	-1699	-0-	69	1	4712	3	N	-0-			-0-
*05	7006 X	5146	-0-	-1860	-0-	74	1	5072	3	N	-0-			-0-
06	6780 X	5169	-0-	-1611	-0-	68	1	5101	3	N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	T. A.	44408	-0-	44408	169246	736	1	42658	3	N	736	736	1		14
						204	4	810	9						
*08	205940 X	36694	-0-	-169246	-0-	587	1	35416	3	N	498	498	1		14
						143	4	548	9						
*09	59100 X	34532	-0-	-24568	-0-	489	1	33247	3	N	724	601	1		137
						796	9								
*10	57753 X	32441	-0-	-25312	-0-	455	1	31366	3	N	564	566	1		135
						620	9								
*11	52110 X	28576	-0-	-23534	-0-	390	1	27594	3	N	538	556	1		117
						592	9								
*12	44423 X	27473	-0-	-16950	-0-	346	1	26540	3	N	534	531	1		120
						587	9								
*01	36704 X	23254	-0-	-13450	-0-	285	1	22497	3	N	429	431	1		118
						472	9								
*02	33234 X	24006	-0-	-9228	-0-	322	1	23125	3	N	508	436	1		190
						559	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								
*05	27466 X	24236	-0-	-3230	-0-	343	1	23441	3	N	411	436	1		142
						452	9								
06	24780 X	22218	-0-	-2562	-0-	286	1	21539	3	N	357	351	1		148
						393	9								
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181															
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-
*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-
*05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	58	1	3970	3	N	96	96	1		-0-
						106	9								
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	54	1	4093	3	N	-0-				-0-
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828															
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-				151
						31	4								
*05	8370 X	53	-0-	-8317	-0-	1	1	51	3	N	1				152
						1	9								
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	10				162

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4708	-0-	-1089	-0-	59 1	4647 3	1 4	1 9	N	1			63
02	5423 X	5072	-0-	-351	-0-	69 1	4977 3	26 9	3	N	24			87
*03	5797 X	4483	-0-	-1314	-0-	63 1	4373 3	33 4	14 9	N	13	63 1		37
04	5520 X	4852	-0-	-668	-0-	71 1	4781 3			N	-0-			37
*05	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	302 1	20845 3	12 9		N	11			48
06	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	298 1	22753 3	2 9		N	2			50

  

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	39 1	3057 3	1 4	6 9	N	5			78
02	2871 X	2593	-0-	-278	-0-	36 1	2557 3	29 1	17 9	N	-0-	20 1		58
*03	3069 X	2102	-0-	-967	-0-	29 1	2052 3	4 4	32 1	N	15			73
04	3000 X	2235	-0-	-765	-0-	32 1	2152 3	10 4	41 9	N	37			110
*05	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	40 1	2747 3	3 9		N	3			113
06	3000 X	2724	-0-	-276	-0-	35 1	2606 3	83 9		N	75	76 1		112

  

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	17 1	1310 3	373 9		N	339	286 1		285
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	20 1	1421 3	435 9		N	395	502 1		178
*03	1767 N	1004	-0-	-763	-0-	10 1	694 3	300 9		N	273	271 1		180
04	1650 N	1024	-0-	-626	-0-	9 1	638 3	377 9		N	343	346 1		177
*05	2015 N	946	-0-	-1069	-0-	12 1	806 3	128 9		N	116	88 1		205
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	9 1	688 3	188 9		N	171	226 1		150

  

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8618 X	5793	-0-	-2825	-0-	73	1	5712	3	N	7	19	1	55
02	8062 X	6995	-0-	-1067	-0-	96	1	6899	3	N	-0-			55
*03	8618 X	6033	-0-	-2585	-0-	86	1	5947	3	N	-0-			55
04	7860 X	6917	-0-	-943	-0-	101	1	6816	3	N	-0-			55
*05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	115	1	7846	3	N	53	56	1	52
06	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	101	1	7611	3	N	23			75

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

*07	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	30	1	1741	3	Y	149	149	1	-0-
*08	2418 X	1423	-0-	-995	-0-	21	1	1283	3	Y	48	48	1	-0-
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	26	1	1813	3	Y	111	60	1	51
10	2046 X	1468	-0-	-578	-0-	29	4	122	9		20	56	1	15
11	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	22	1	1589	3	Y	192	149	1	58
12	2046 X	1506	-0-	-540	-0-	17	1	1342	3	Y	96	87	1	67
01	2046 X	395	-0-	-1651	-0-	41	4	106	9		3	27	1	43
02	1914 X	877	-0-	-1037	-0-	5	1	386	3	Y	17	49	1	11
*03	1891 X	958	-0-	-933	-0-	1	4	3	9		4	5	1	10
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	13	1	940	3	Y	9			19
*05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	650	3	Y	39	25	1	33
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	10	9	960	3	Y	81	52	1	62

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	3	N	240	278	1	131
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	264	9	107	3	N	147	185	1	93
*03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	8	1	162	9		96	114	1	75
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	349	349	1	75
*05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	106	9	194	3	N	242	240	1	77
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	63	1	8	3	N	216	245	1	48

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	14	1	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	18	1	74

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
DONNELL C		WELL #:		1H	RRCID ->	260797	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11436	PERF.11978	- 16544	
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
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	26 3	178 4	N		721	291 1		515
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	793 9	241 3	N		255	182 1		588
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	281 9	357 3	N		164	289 1		463
04	780 N	560	-0-	-220	-0-	180 9	552 3	N		-0-	198 1		265
*05	558 N	498	-0-	-60	-0-	8 1	316 3	N		161	269 1		157
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	177 9	476 3	N		186	190 1		153
						205 9							

BROWN TRUST UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261085	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11335	- 17221	
*07	6727 X	5032	-0-	-1695	-0-	82 1	4755 3	Y		177	177 1		-0-
*08	6727 X	4864	-0-	-1863	-0-	195 9	4682 3	Y		87	87 1		-0-
09	6180 X	5736	-0-	-444	-0-	78 1	5430 3	Y		205	170 1		35
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	8 4	5346 3	Y		128	94 1		69
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	226 9	4966 3	Y		148	159 1		58
12	5921 X	4929	-0-	-992	-0-	78 1	4739 3	Y		116	118 1		56
01	5921 X	4388	-0-	-1533	-0-	141 9	4270 3	Y		58	77 1		37
02	5539 X	3274	-0-	-2265	-0-	128 9	3174 3	Y		51	35 1		53
*03	5580 X	3974	-0-	-1606	-0-	54 1	3765 3	Y		141	130 1		64
04	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	56 9	5123 3	Y		118	133 1		49
*05	4929 X	4771	-0-	-158	-0-	155 9	4560 3	Y		131	147 1		33
06	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	76 1	5541 3	Y		158	129 1		62
						130 9							
						67 1							
						144 9							
						74 1							
						174 9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
		WELL #:		6H	RRCID -> 261086	COMPL. DATE 08/14/2011	TOTAL	DEPTH 10980	PERF.11279 - 16330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	78 1	4507 3	Y	156	156 1		-0-
						172 9						
*08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	69 1	4141 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	59 1	3993 3	Y	141	117 1		24
						155 9						
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	58 1	4009 3	Y	89	65 1		48
						98 9						
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	51 1	3556 3	Y	100	109 1		39
						110 9						
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	39 1	2995 3	Y	68	74 1		33
						75 9						
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	34 1	2679 3	Y	35	46 1		22
						39 9						
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	31 1	2229 3	Y	34	21 1		35
						37 9						
*03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	29 1	2057 3	Y	72	74 1		33
						79 9						
04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	53 1	3584 3	Y	77	78 1		32
						85 9						
*05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	57 1	3872 3	Y	104	110 1		26
						114 9						
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	59 1	4454 3	Y	118	98 1		46
						130 9						
-----												
STS				WELL #:		9H	RRCID -> 261253	COMPL. DATE 05/08/2011	TOTAL	DEPTH 11360	PERF.11408 - 18113	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 3	2 4	N	203	19 1		196
						223 9						
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	44			240
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	1	18 1		223
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	1	8 1		216
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	8 1		220
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3 1	194 3	N	10			230
						11 9						
-----												
PIELOP COOKE UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID -> 261260	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11137 - 16078	
01	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	110 1	8705 3	N	-0-			65
02	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	120 1	8647 3	N	-0-			65
*03	8463 X	6435	-0-	-2028	-0-	90 1	6312 3	N	2			67
						31 4	2 9					
04	8190 X	5444	-0-	-2746	-0-	77 1	5236 3	N	53	83 1		37
						73 4	58 9					
*05	8463 X	6630	-0-	-1833	-0-	95 1	6535 3	N	-0-			37
06	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	116 1	8695 3	N	86	76 1		47
						95 9						
-----												
STS B				WELL #:		6H	RRCID -> 261321	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL	DEPTH 10792	PERF.11075 - 15229	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 15246		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07		2263 N	1570	-0-	-693	-0-	26	1	1544	3	N	-0-		28
*08		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		28
*09		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	N	-0-		28
*10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	3	N	-0-		28
*11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	25	1	1801	3	N	-0-		28
*12		2263 N	1868	-0-	-395	-0-	24	1	1833	3	N	-0-		28
							11	4						
*01		3100 N	3487	-0-	387	387	43	1	3444	3	N	-0-		28
*02		2106 N	1719	-0-	-387	-0-	24	1	1695	3	N	-0-		28
*03		1860 N	886	-0-	-974	-0-	13	1	873	3	N	-0-		28
04		2190 X	766	-0-	-1424	-0-	11	1	755	3	N	-0-		28
*05		2263 X	1307	-0-	-956	-0-	19	1	1288	3	N	-0-		28
06		2190 X	1792	-0-	-398	-0-	23	1	1769	3	N	-0-		28

STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343	- 17000
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165

PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10947	- 17050		
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	15	1	1184	3	N	182	190	1	27
						200	9							
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	N	141	123	1	45
						12	4	155	9					
03	186 N	29	-0-	-157	-0-	10	4	19	9	N	17			62
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	N	72	106	1	28
						13	4	79	9					
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	12	1	834	3	N	246	156	1	118
						271	9							
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	392	3	N	97	185	1	30
						107	9							

KRUGER		WELL #:		1H	RRCID ->	263317	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12494	PERF.12692	- 17321		
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	34	1	2658	3	N	-0-			-0-
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	33	1	2338	3	N	-0-			-0-
*03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	34	1	2356	3	N	-0-			-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	32	1	2199	3	N	-0-			-0-
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	35	1	2365	3	N	-0-			-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	29	1	2169	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER MURPHY		WELL #:		1H	RRCID ->	263544	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11682	PERF.11946	- 15951		
01	1085 N	460	-0-	-625	-0-	243	1	9	3	N	189	156	1	205
						208	9							
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	593	1	49	3	N	81	30	1	256
						89	9							
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1010	1	196	9	N	178	287	1	147
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1017	1	5	3	N	223	209	1	161
						245	9							
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	756	1	222	9	N	202	219	1	144
06	1170 N	800	-0-	-370	-0-	578	1	4	3	N	198	188	1	154
						218	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012												TOTAL DEPTH	12055	PERF.12486	- 17623
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	29 1	2287 3	N	290	280 1	129				
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	75 4	319 9								
*03	2542 X	1514	-0-	-1028	-0-	28 1	2015 3	N	307	333 1	103				
04	2460 X	735	-0-	-1725	-0-	338 9									
*05	2542 X	2121	-0-	-421	-0-	15 1	1096 3	N	298	249 1	152				
06	2460 X	213	-0-	-2247	-0-	75 4	328 9								
						9 1	569 3	N	116	81 1	187				
						29 4	128 9								
						25 1	1729 3	N	334	363 1	158				
						367 9									
						1 1	88 3	N	113	178 1	93				
						124 9									
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011												TOTAL DEPTH	12286	PERF.12642	- 17449
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				
*05	5084 X	4698	-0-	-386	-0-	68 1	4630 3	N	-0-		30				
06	4920 X	4388	-0-	-532	-0-	58 1	4330 3	N	-0-		30				
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012												TOTAL DEPTH	12483	PERF.12416	- 18843
01	2604 X	1345	-0-	-1259	-0-	14 1	1136 3	N	177	177 1	-0-				
02	2175 X	1715	-0-	-460	-0-	195 9									
*03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	23 1	1606 3	N	62	62 1	-0-				
04	2250 X	1758	-0-	-492	-0-	18 4	68 9								
*05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	34 1	2358 3	N	152	152 1	-0-				
06	2490 X	2264	-0-	-226	-0-	167 9									
						22 1	1515 3	N	201	201 1	-0-				
						221 9									
						39 1	2638 3	N	286	286 1	-0-				
						315 9									
						28 1	2141 3	N	86	86 1	-0-				
						95 9									
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012												TOTAL DEPTH	10767	PERF.10875	- 16588
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
01	2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	17 1	1368 3	Y	109	108 1	52				
02	2320 X	1597	-0-	-723	-0-	28 4	120 9								
*03	2139 X	1507	-0-	-632	-0-	20 1	1410 3	Y	152	166 1	38				
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	167 9									
*05	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	21 1	1480 3	Y	5		43				
06	1470 N	852	-0-	-618	-0-	6 9									
						24 1	1602 3	Y	-0-		43				
						22 1	1532 3	Y	-0-		43				
						11 1	841 3	Y	-0-		43				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-	18	1	59
02	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-			59
*03	2449 X	973	-0-	-1476	-0-	14	1	944	3	Y	14	73	1	-0-
						15	9							
04	2160 N	136	-0-	-2024	-0-	2	1	134	3	Y	-0-			-0-
*05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	35	1	2375	3	Y	-0-			-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	16	1	1220	3	Y	-0-			-0-
-----														
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-	8	1	29
02	1566 N	1365	-0-	-201	-0-	1365	3			Y	-0-			29
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	3	Y	10	39	1	-0-
						11	9							
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	20	1	1357	3	Y	-0-			-0-
*05	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	18	1	1231	3	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	17	1	1291	3	Y	-0-			-0-
-----														
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	120	1	107
-----														
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
-----														
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943														
01	6169 X	3637	-0-	-2532	-0-	45	1	3592	3	N	-0-	26	1	51
02	5771 X	3109	-0-	-2662	-0-	43	1	3047	3	N	17			68
						19	9							
*03	6169 X	2805	-0-	-3364	-0-	39	1	2755	3	N	10			78
						11	9							
04	3750 X	2400	-0-	-1350	-0-	35	1	2358	3	N	6	27	1	57
						7	9							
*05	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	51	1	3482	3	N	29	53	1	33
						32	9							
06	3510 X	3318	-0-	-192	-0-	43	1	3264	3	N	10			43
						11	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255													COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13151 - 17912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	49 1	3836 3	3	N	112	109 1		38					
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	38 4	123 9											
*03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	59 1	4264 3	3	N	-0-			38					
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	63 1	4418 3	3	N	-0-			38					
						63 1	4270 3	3	N	129	135 1		32					
						31 4	142 9											
*05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	60 1	4115 3	3	N	32	39 1		25					
						35 9												
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	50 1	3777 3	3	N	8			33					
						9 9												
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260													COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 10315		PERF.11016 - 17255	
01	620 X	48	-0-	-572	-0-	24 3	24 9	3	N	22	44 1		23					
02	580 X	199	-0-	-381	-0-	3 1	188 3	3	N	7			30					
						8 9												
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			30					
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3 1	216 3	3	N	3			33					
						3 9												
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	6 1	439 3	3	N	279	277 1		35					
						307 9												
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3 1	241 3	3	N	125	60 1		100					
						138 9												
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291													COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10896 - 16733	
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	3	N	-0-			-0-					
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	2 1	119 3	3	N	7			7					
						8 9												
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	3	N	-0-			7					
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	26 3	3 9	3	N	3			10					
*05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	8 1	514 3	3	N	-0-	10 1		-0-					
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	4 1	311 3	3	N	-0-			-0-					
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333													COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11464 - 15424	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
06	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	
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	8 1	652 3	3	N	-0-			63					
						17 4												
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	5 1	332 3	3	N	-0-			63					
						26 4												
*03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	3 1	246 3	3	N	-0-			63					
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	8 1	528 3	3	N	1	18 1		46					
						1 9												
*05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	6 1	415 3	3	N	-0-			46					
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	4 1	308 3	3	N	-0-			46					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	12402	PERF.12803	- 18047	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	141420 X	24609	-0-	-116811	-0-	398 1	23080 3	N	872	872 1			361
						172 4	959 9						
*08	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	261 1	15721 3	N	517	517 1			361
						89 4	569 9						
*09	32760 X	783	-0-	-31977	-0-	8 1	568 3	N	188	188 1			361
						207 9							
*10	33852 X	5625	-0-	-28227	-0-	79 1	5341 3	N	186	186 1			361
						205 9							
*11	32760 X	131	-0-	-32629	-0-	1 1	61 3	N	63	63 1			361
						69 9							
*12	24614 X	8828	-0-	-15786	-0-	112 1	8299 3	N	379	379 1			361
						417 9							
*01	16554 X	10282	-0-	-6272	-0-	123 1	9734 3	N	386	386 1			361
						425 9							
02	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	166 1	11726 3	N	452	452 1			361
						497 9							
*03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	127 1	8817 3	N	-0-	340 1			21
						28 1	1932 3	N	78	99 1			-0-
04	10200 X	2046	-0-	-8154	-0-	86 9							
*05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-			N	107	29 1			78
06	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-			N	-0-				78
-----													
GENTRY		WELL #:		10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12446	PERF.13210	- 18160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
06	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	
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
*05	1364 X	1249	-0-	-115	-0-	18 1	1231 3	N	-0-				187
06	1320 X	743	-0-	-577	-0-	10 1	733 3	N	-0-				187
-----													
WOOD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267220	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	12673	PERF.13228	- 19179	
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
*05	217 X	50	-0-	-167	-0-	1 1	47 3	N	2				42
						2 9							
06	83 X	83	-0-	-0-	-0-	1 1	82 3	N	-0-				42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		2790 X	2020	-0-	-770	-0-	24 1	1968 3	Y	4	11 1		-0-	
							24 4	4 9						
02		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	19 1	1386 3	Y	34	34 1		-0-	
							37 9							
*03		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	15 1	1003 3	Y	31	20 1		11	
							9 4	34 9						
04		1950 X	64	-0-	-1886	-0-	1 1	63 3	Y	-0-			11	
*05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	11 1		-0-	
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
01		3441 X	3408	-0-	-33	-0-	43 1	3365 3	N	-0-			27	
02		2697 X	262	-0-	-2435	-0-	3 1	243 3	N	-0-			27	
							16 4							
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			27	
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-			27	
*05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			27	
06		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	75 1	5623 3	N	-0-			27	
-----														
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
01		905 X	905	-0-	-0-	-0-	401 1	123 3	N	346	361 1		48	
							381 9							
02		656 X	656	-0-	-0-	-0-	181 1	102 3	N	339	287 1		100	
							373 9							
*03		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	132 1	1244 3	N	398	441 1		57	
							438 9							
04		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	187 1	4158 3	N	350	257 1		150	
							385 9							
*05		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	95 1	552 3	N	361	436 1		75	
							397 9							
06		856 X	856	-0-	-0-	-0-	274 1	273 3	N	281	294 1		62	
							309 9							
-----														
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
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	
*05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	55 1	3807 3	N	-0-			190	
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	45 1	3378 3	N	-0-			190	
-----														
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			187	
02		2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-			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	
*05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	32	44 1		91	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	31 1		100	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
FORREST WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 267682		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1271 X	1223	-0-	-48	-0-	7 1	570 3	N	495	505 1	57
02	1189 X	684	-0-	-505	-0-	101 4	545 9	N	425	409 1	73
*03	1271 X	641	-0-	-630	-0-	3 1	213 3	N	468 9		
04	1170 N	489	-0-	-681	-0-	2 1	133 3	N	382	342 1	113
*05	744 N	535	-0-	-209	-0-	86 4	420 9	N	243	224 1	132
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	3 1	182 3	N	242	294 1	80
						37 4	267 9	N	266 9		
						4 1	265 3	N	3 1	169 1	163
						277 9					
-----											
RICK DAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267731		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
-----											
MAUPIN UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267738		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A			
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
*03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	16 4					
04	2040 N	1551	-0-	-489	-0-	36 1	2489 3	N	64	67 1	7
*05	1581 N	277	-0-	-1304	-0-	20 4	70 9	N	81	81 1	7
06	2100 N	45	-0-	-2055	-0-	21 1	1420 3	N			
						21 4	89 9	N			
						4 1	273 3	N	-0-		7
						1 1	44 3	N	-0-		7
-----											
WHEELER 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267740		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
06	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			
01	7378 X	3362	-0-	-4016	-0-	41 1	3221 3	Y	14	35 1	19
02	3074 X	2588	-0-	-486	-0-	85 4	15 9	Y	20	20 1	19
*03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	34 1	2460 3	Y	28	40 1	7
04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	72 4	22 9	Y	30	19 1	18
*05	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	48 1	3394 3	Y			
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	-0-		18
						86 1	5858 3	Y	-0-		18
						33 9		Y	-0-		18
						92 1	6309 3	Y	-0-		18
						58 1	4414 3	Y	-0-		18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	44 1	3461 3	Y	45	65 1	54
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	26 4	50 9	Y	88	56 1	86
*03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	53 1	3805 3	Y	83	148 1	21
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	97 9	3624 3	Y	54	43 1	32
*05	4216 X	1614	-0-	-2602	-0-	19 4	91 9	Y	-0-		32
06	4080 X	3086	-0-	-994	-0-	55 1	3755 3	Y	-0-		32
						59 9					
						23 1	1591 3	Y			
						41 1	3045 3	Y			

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

*07	8525 X	7149	-0-	-1376	-0-	121 1	7028 3	N	-0-		128
*08	8525 X	6610	-0-	-1915	-0-	108 1	6502 3	N	-0-		128
*09	7620 X	1627	-0-	-5993	-0-	24 1	1603 3	N	-0-		128
*10	7161 X	1202	-0-	-5959	-0-	17 1	1185 3	N	-0-		128
*11	6930 X	462	-0-	-6468	-0-	7 1	455 3	N	-0-		128
*12	7161 X	2628	-0-	-4533	-0-	33 1	2575 3	N	-0-		128
						20 4					
*01	6603 X	5788	-0-	-815	-0-	73 1	5697 3	N	-0-		128
						18 4					
*02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	58 1	4125 3	N	16	74 1	70
						20 4	18 9				
*03	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	97 1	6627 3	N	25		95
						8 4	28 9				
*04	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	123 1	8307 3	N	48		143
						4 4	53 9				
*05	5797 X	4143	-0-	-1654	-0-	61 1	4082 3	N	-0-	65 1	78
06	6510 X	981	-0-	-5529	-0-	13 1	938 3	N	27		105
						30 9					

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	52 1	4111 3	N	-0-		9
02	5684 X	3019	-0-	-2665	-0-	41 1	2978 3	N	-0-		9
*03	6076 X	2388	-0-	-3688	-0-	34 1	2354 3	N	-0-		9
04	5880 X	1780	-0-	-4100	-0-	26 1	1754 3	N	-0-		9
*05	4526 X	2517	-0-	-2009	-0-	36 1	2481 3	N	-0-		9
06	4020 X	2256	-0-	-1764	-0-	30 1	2226 3	N	-0-		9



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		2480 X	1772	-0-	-708	-0-	22	1	1750	3	N	-0-			
02		1914 X	1219	-0-	-695	-0-	17	1	1185	3	N	-0-			
							17	4							
*03		2046 X	1895	-0-	-151	-0-	27	1	1868	3	N	-0-			
04		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	27	1	1863	3	N	-0-			
*05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1639	3	N	-0-			
06		1830 N	1675	-0-	-155	-0-	22	1	1653	3	N	-0-			

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631															
01		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-			
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			Y	-0-			
*03		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	38	1	2726	3	Y	-0-			
04		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	16	1	1099	3	Y	-0-			
*05		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	3	Y	6	57	1	2
							7	9							
06		696 X	696	-0-	-0-	-0-	9	1	686	3	Y	1	2	1	1
							1	9							

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484																	
01		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	3	N	227	147	0	80	1	-0-
							250	9									
02		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	14	1	1036	3	N	188	188	0			-0-
							207	9									
*03		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1012	3	N	331	331	0			-0-
							364	9									
04		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	831	3	N	247	247	0			-0-
							272	9									
*05		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	340	241	0	99	1	-0-
							374	9									
06		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	21	1	1623	3	N	166	166	0			-0-
							183	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238																	
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1539	3	N	344	374	1			233
							16	4									
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	20	1	1434	3	N	62	57	1			238
							41	4									
*03		1488 N	273	-0-	-1215	-0-	1	1	71	3	N	183	189	1			232
							201	9									
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2283	3	N	4	128	1			108
							9	4									
*05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	26	1	1736	3	N	362	455	1			15
							398	9									
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1295	3	N	383	333	1			65
							421	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	2 1	138 3	Y	1		1
						1 9					
*10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	21 1	1419 3	Y	-0-		1
*11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	4 1	300 3	Y	-0-		1
*12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3 1	220 3	Y	-0-		1
*01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	4 1	337 3	Y	3		4
						1 4	3 9				
*02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	3 1	205 3	Y	1	1 1	4
						15 4	1 9				
*03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	8 1	555 3	Y	-0-	1 1	3
*04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	8 1	573 3	Y	-0-		3
*05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	21 1	1398 3	Y	-0-		3
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	4 1	270 3	Y	-0-		3

  

GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379		
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	55 1	4357 3	N	-0-	18 1	157
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	41 1	2949 3	N	-0-		157
						28 4					
*03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	48 1	3340 3	N	-0-	60 1	97
04	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	24 1	1652 3	N	-0-		97
*05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	5 1	346 3	N	-0-		97
06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	31 1	2329 3	N	-0-		97

  

GENTRY		WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138		
*09	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	124 1	8202 3	Y	202		202
						222 9					
*10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	57 1	3815 3	Y	-0-	46 1	156
*11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	124 1	8693 3	Y	-0-	29 1	127
*12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	65 1	5031 3	Y	13	29 1	111
						5 4	14 9				
*01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	49 1	3879 3	Y	23	15 1	119
						9 4	25 9				
*02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	61 1	4358 3	Y	14	25 1	108
						15 9					
*03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	49 1	3473 3	Y	19	24 1	103
						6 4	21 9				
*04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	10 1	660 3	Y	-0-		103
*05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	43 1	2972 3	Y	-0-		103
06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	91 1	6799 3	Y	25		128
						28 9					

  

GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003		
01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	26 1	2061 3	N	-0-		40
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	21 1	1525 3	N	-0-		40
*03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	5 1	373 3	N	-0-		40
						13 4					
04	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	353 1	23962 3	N	-0-		40
*05	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	311 1	21218 3	N	-0-		40
06	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	131 1	9952 3	N	70	67 1	43
						77 9					

  

GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	238	-0-	238	238	3 1	235 3	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	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
01	2294 X	2028	-0-	-266	-0-	25 1	1994 3	N	8	44 1	47
02	2320 X	2280	-0-	-40	-0-	9 9					
*03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	31 1	2249 3	N	-0-		47
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	33 1	2294 3	N	-0-		47
*05	2449 N	2081	-0-	-368	-0-	32 1	2147 3	N	-0-		47
06	2250 N	2078	-0-	-172	-0-	30 1	2051 3	N	-0-		47
						26 1	1935 3	N	106		153
						117 9					

ZAVISCH NORTH		WELL #:		7H	RRCID -> 268437	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 12428	PERF.13018	- 18969		
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/30/2021							

STS		WELL #:		7H	RRCID -> 268485	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH 10698	PERF.11018	- 15858		
01	403 N	146	-0-	-257	-0-	8 3	138 9	N	125	173 1	125
02	522 N	10	-0-	-512	-0-	4 3	6 9	N	5		130
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	5		135
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		135
*05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		135
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	8 1	638 3	N	122	150 1	107
						134 9					

GENTRY		WELL #:		8H	RRCID -> 268684	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 13088	PERF.13176	- 18769		
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	97 1	7465 3	Y	-0-		11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
*05	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 4		Y	-0-		11
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	14 3	550 4	Y	-0-		11

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #:		1H	RRCID -> 268686	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 11303	PERF.11382	- 17933		
01	10912 X	7164	-0-	-3748	-0-	88 1	6964 3	N	102	72 1	47
						112 9					
02	10208 X	6558	-0-	-3650	-0-	89 1	6379 3	N	46	93 1	-0-
						39 4	51 9				
*03	10912 X	7289	-0-	-3623	-0-	101 1	7104 3	N	47		47
						32 4	52 9				
04	9150 X	9095	-0-	-55	-0-	131 1	8891 3	N	37	84 1	-0-
						32 4	41 9				
*05	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	181 1	12346 3	N	169	146 1	23
						186 9					
06	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	157 1	11784 3	N	110	65 1	68
						121 9					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		41 X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	58
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
*03		140 X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	58
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58
06		210 X	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	58
-----												
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095												
01		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	4400	3	N	164
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	41	1	2937	3	N	164
*03		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	24	1	1769	3	N	164
04		924 X	924	-0-	-0-	-0-	13	1	911	3	N	164
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164
-----												
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781												
01		577 X	577	-0-	-0-	-0-	243	1	112	3	N	120
							222	9				
02		811 X	811	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	184
							516	9				
*03		635 X	635	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	175
							326	9				
04		346 X	346	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	253
							338	9				
*05		362 X	362	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	186
							289	9				
06		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	560	1	72	3	N	210
							470	9				
-----												
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712												
01		2790 X	1106	-0-	-1684	-0-	14	1	1092	3	N	58
02		3944 X	2607	-0-	-1337	-0-	36	1	2571	3	N	58
*03		4216 X	247	-0-	-3969	-0-	3	1	213	3	N	58
							31	4				
04		4080 X	44	-0-	-4036	-0-	26	3	18	4	N	58
*05		2790 X	34	-0-	-2756	-0-	30	3	4	9	N	62
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	63
-----												
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432												
*07		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	116	1	6732	3	N	271
*08		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	94	1	5621	3	N	271
*09		877 X	877	-0-	-0-	-0-	13	1	864	3	N	271
*10		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	20	1	1360	3	N	271
*11		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	20	1	1364	3	N	271
*12		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	67	1	5069	3	N	271
*01		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	57	1	4453	3	N	271
02		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	96	1	6893	3	N	271
*03		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	68	1	4830	3	N	271
04		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	116	1	7834	3	N	271
*05		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	65	1	4437	3	N	271
06		358 X	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	33	1	2630	3	N	274	360	1	52
						301	9							
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2152	3	N	260	262	1	50
						286	9							
*03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	51	1	3566	3	N	174	132	1	92
						191	9							
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	47	1	3190	3	N	495	449	1	138
						545	9							
*05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	47	1	3179	3	N	377	372	1	143
						415	9							
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	38	1	2855	3	N	286	291	1	138
						315	9							

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

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
*05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	1117	3	N	-0-			85
06	1020 X	972	-0-	-48	-0-	13	1	959	3	N	-0-			85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

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							
*05	651 N	455	-0-	-196	-0-	61	1	17	3	Y	343	347	1	215
						377	9							
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	671	720	1	166
						738	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

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					
*05	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	307	1	20976	3	N	10			283
						11	9							
06	21992 X	21992	-0-	-0-	-0-	289	1	21690	3	N	12			295
						13	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	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
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					
*05	3100 N	4386	-0-	1286	5981	55 1	3777 3	N	504	539 1		252
						554 9						
06	3000 N	3758	-0-	758	6739	45 1	3350 3	N	330	315 1		267
						363 9						

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

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						
*05	310 N	217	-0-	-93	-0-	53 1	15 3	Y	135	95 1		85
						149 9						
06	390 N	290	-0-	-100	-0-	1 1	14 3	Y	250	273 1		62
						275 9						

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	11 1	852 3	N	96	96 1		-0-
						11 4	106 9					
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	16 1	1168 3	N	179	179 1		-0-
						197 9						
*03	3100 N	21217	-0-	18117	18117	302 1	20915 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2457	-0-	-543	17574	36 1	2421 3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	7624	-0-	4524	22098	107 1	7310 3	N	188	130 1		58
						207 9						
06	27530 X	5432	-0-	-22098	-0-	71 1	5361 3	N	-0-			58

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	27 1	2136 3	Y	-0-			-0-
02	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	67 1	4777 3	Y	-0-			-0-
*03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	62 1	4313 3	Y	-0-			-0-
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	59 1	3974 3	Y	-0-			-0-
*05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	58 1	3927 3	Y	-0-			-0-
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	54 1	4086 3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	34 1	2673 3	Y	-0-			-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	43 1	3057 3	Y	-0-			-0-
*03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	43 1	2999 3	Y	-0-			-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	46 1	3123 3	Y	-0-			-0-
*05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	45 1	3083 3	Y	-0-			-0-
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	41 1	3052 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	144 1	9927 3	Y	102	88 1	131
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5 4	112 9				
12	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	75 1	5185 3	Y	-0-	77 1	54
						149 1	11470 3	Y	143	127 1	70
						8 4	157 9				
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	111 1	8746 3	Y	110	110 1	70
						6 4	121 9				
02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	102 1	7322 3	Y	196	174 1	92
						216 9					
*03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	83 1	5735 3	Y	94	141 1	45
						12 4	103 9				
04	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	115 1	7821 3	Y	149	119 1	75
						9 4	164 9				
*05	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	141 1	9555 3	Y	93	87 1	81
						102 9					
06	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	123 1	9267 3	Y	3		84
						3 9					
-----											
RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940		
01	2511 X	620	-0-	-1891	-0-	620 3		Y	-0-		54
02	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8532 3	21 4	Y	64	43 1	75
						70 9					
*03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	50 1	3566 3	Y	-0-		75
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	66 1	4468 3	Y	52	28 1	99
						57 9					
*05	4402 X	2014	-0-	-2388	-0-	29 1	1981 3	Y	4		103
						4 9					
06	4260 X	620	-0-	-3640	-0-	8 1	612 3	Y	-0-		103
-----											
RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985		
*07	5536 X	3339	-0-	-2197	-0-	56 1	3283 3	N	-0-		176
*08	2263 X	815	-0-	-1448	-0-	13 1	802 3	N	-0-		176
*09	2190 X	350	-0-	-1840	-0-	5 1	345 3	N	-0-		176
*10	2263 X	162	-0-	-2101	-0-	2 1	160 3	N	-0-		176
*11	2190 X	229	-0-	-1961	-0-	3 1	226 3	N	-0-		176
*12	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	3 1	237 3	N	-0-		176
*01	806 X	279	-0-	-527	-0-	3 1	276 3	N	-0-		176
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	60 1	4304 3	N	-0-		176
						54 4					
*03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	42 1	2951 3	N	-0-		176
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	24 1	1629 3	N	-0-		176
						52 4					
*05	2263 X	2086	-0-	-177	-0-	30 1	2056 3	N	-0-		176
06	2190 X	1764	-0-	-426	-0-	23 1	1741 3	N	-0-		176
-----											
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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										
JC MARTIN		WELL #: 6H		RRCID -> 270754		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	11 1	655 3	Y	14	14 1		-0-
						14 4	15 9					
*09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	7 1	507 3	Y	13			13
						14 9						
*10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	9 1	617 3	Y	7	14 1		6
						10 4	8 9					
*11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	7 1	458 3	Y	5			11
						6 9						
*12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	89 1	6847 3	Y	6	10 1		7
						2 4	7 9					
01	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	159 1	12384 3	Y	7	12 1		2
						3 4	8 9					
02	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	289 1	21133 3	Y	-0-			2
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 3	Y	-0-			2
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			2
*05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	3 1	179 3	Y	2			4
						2 9						
06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	2 1	172 3	Y	1			5
						1 9						

  

JC MARTIN		WELL #: 7H		RRCID -> 270784		COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115			
*08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	60 1	3649 3	Y	61	61 1		-0-
						13 4	67 9					
*09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	19 1	1316 3	Y	26			26
						5 4	29 9					
*10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	55 1	3676 3	Y	38	33 1		31
						28 4	42 9					
*11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	39 1	2616 3	Y	24			55
						26 9						
*12	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	328 1	25489 3	Y	17	49 1		23
						6 4	19 9					
01	187962 X	187962	-0-	-0-	-0-	2341 1	185459 3	Y	110	106 1		27
						41 4	121 9					
02	51680 X	51680	-0-	-0-	-0-	687 1	50993 3	Y	-0-			27
*03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	51 1	3578 3	Y	5			32
						17 4	6 9					
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	45 1	3020 3	Y	-0-			32
*05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	50 1	3394 3	Y	30			62
						33 9						
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	44 1	3322 3	Y	17			79
						19 9						

  

JC MARTIN		WELL #: 4H		RRCID -> 270871		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125			
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	24 1	1898 3	Y	-0-			-0-
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	22 1	1578 3	Y	-0-			-0-
*03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	30 1	2034 3	Y	-0-			-0-
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	29 1	1977 3	Y	-0-			-0-
*05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	28 1	1895 3	Y	-0-			-0-
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	25 1	1860 3	Y	-0-			-0-

  

JC MARTIN		WELL #: 29H		RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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  
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	26 1	2041 3	Y	-0-			-0-
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	31 1	2259 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
*03	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	32 1	2202 3	Y	-0-			-0-
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	32 1	2165 3	Y	-0-			-0-
*05	2480 X	2426	-0-	-54	-0-	35 1	2391 3	Y	-0-			-0-
06	2400 X	522	-0-	-1878	-0-	7 1	515 3	Y	-0-			-0-

-----  
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

*08	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	19 1	1158 3	Y	16	16 1		-0-
						7 4	18 9					
*09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	17 1	1135 3	Y	19			19
						21 9						
*10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	16 1	1107 3	Y	10	21 1		8
						28 4	11 9					
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	7 1	497 3	Y	4			12
						4 9						
12	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	217 1	17018 3	Y	8	11 1		9
						2 4	9 9					
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	192 1	14881 3	Y	8	15 1		2
						2 4	9 9					
02	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	330 1	24137 3	Y	-0-			2
*03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	10 1	664 3	Y	1			3
						1 9						
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	9 1	632 3	Y	-0-			3
*05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	7 1	468 3	Y	3			6
						3 9						
06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	5 1	398 3	Y	2			8
						2 9						

-----  
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	77 1	1850 3	N	134	228 1		29
						147 9						
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	136 1	438 3	N	431	380 1		80
						474 9						
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	138 1	263 3	N	318	337 1		61
						350 9						
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	187 1	364 3	N	348	382 1		27
						383 9						
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	161 1	406 3	N	311	276 1		62
						342 9						
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	160 1	345 3	N	297	290 1		69
						327 9						

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1353	3	35	9	Y	32	19	1	47
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3659	3	158	9	Y	144	131	1	60
*03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	53	1	3680	3	Y	224	186	1	98
						246	9							
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	41	1	2766	3	Y	120	113	1	105
						132	9							
*05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	60	1	4126	3	Y	184	226	1	63
						202	9							
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	53	1	3986	3	Y	178	148	1	93
						196	9							
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
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							
*05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	120	159	1	41
						132	9							
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	42	1	3139	3	Y	121	99	1	63
						133	9							
-----														
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
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					
*05	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	51	1	3458	3	Y	327	293	1	58
						360	9							
06	3630 X	2350	-0-	-1280	-0-	29	1	2135	3	Y	169	168	1	59
						186	9							
-----														
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
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-
*05	1147 X	682	-0-	-465	-0-	10	1	672	3	Y	-0-			-0-
06	1110 X	202	-0-	-908	-0-	3	1	199	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #:		4H	RRCID ->	271208	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11084	- 15758	
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	
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				
*05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	108	1	63	3	Y	387	351 1	107
						426	9						
06	436 X	436	-0-	-0-	-0-	65	1	101	3	Y	245	288 1	64
						270	9						
-----													
WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID ->	271232	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13133	- 17884	
01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	66	1	5277	3	Y	-0-		-0-
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	53	1	3776	3	Y	44	44 1	-0-
						48	9						
*03	3565 X	3151	-0-	-414	-0-	45	1	3106	3	Y	-0-		-0-
04	5160 X	3355	-0-	-1805	-0-	49	1	3306	3	Y	-0-		-0-
*05	5332 X	3418	-0-	-1914	-0-	49	1	3369	3	Y	-0-		-0-
06	5160 X	1988	-0-	-3172	-0-	26	1	1962	3	Y	-0-		-0-
-----													
GLADYS WHEELER		WELL #:		12H	RRCID ->	271234	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	12208	PERF.12110	- 18150	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-		393
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	944	3	139	9	Y	126	299 1	220
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	21	1	1435	3	Y	28		248
						31	9						
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	Y	197	214 1	231
						217	9						
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	Y	260	315 1	176
						286	9						
06	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	12	1	918	3	Y	311	271 1	216
						342	9						
-----													
WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	271373	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11258	- 17663	
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1931	3	392	9	N	356	408 1	80
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2389	3	15	4	N	152	147 1	85
						167	9						
*03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	34	1	2443	3	N	203	263 1	25
						26	4	223	9				
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	41	1	2784	3	N	564	484 1	105
						54	4	620	9				
*05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	N	191	243 1	53
						210	9						
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	34	1	2574	3	N	240	193 1	100
						264	9						
-----													
STS B		WELL #:		3H	RRCID ->	271374	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11450	- 15916	
01	1023 N	115	-0-	-908	-0-	3	4	112	9	Y	102	149 1	28
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	172	155 1	45
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	251	1	273	3	Y	208	222 1	31
						6	4	229	9				
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	186	1	105	3	Y	160	143 1	48
						5	4	176	9				
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	195	1	111	3	Y	127	140 1	35
						140	9						
06	720 N	358	-0-	-362	-0-	84	1	105	3	Y	154	149 1	40
						169	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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							
*05	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	138	1	9393	3	Y	145	162	1	48
						160	9							
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	109	1	8197	3	Y	125	120	1	53
						138	9							
-----														
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
01	682 N	384	-0-	-298	-0-	37	4	347	9	Y	315	412	1	86
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	469	432	1	123
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	283	1	309	3	Y	429	487	1	65
						16	4	472	9					
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	209	1	116	3	Y	394	341	1	118
						12	4	433	9					
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	188	1	94	3	Y	344	367	1	95
						378	9							
06	660 N	467	-0-	-193	-0-	55	1	52	3	Y	327	337	1	85
						360	9							
-----														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
01	1953 X	408	-0-	-1545	-0-	5	1	399	3	N	3			109
						1	4	3	9					
02	1827 X	1444	-0-	-383	-0-	20	1	1412	3	N	11			120
						12	9							
*03	1023 X	880	-0-	-143	-0-	12	1	834	3	N	24	41	1	103
						8	4	26	9					
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1096	3	N	409	406	1	106
						139	4	450	9					
*05	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	32	1	2168	3	N	-0-			106
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	39	1	2927	3	N	-0-			106
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
01	10726 X	6421	-0-	-4305	-0-	80	1	6341	3	N	-0-			90
02	9976 X	9308	-0-	-668	-0-	128	1	9136	3	N	40			130
						44	9							
*03	10261 X	8020	-0-	-2241	-0-	112	1	7865	3	N	30	103	1	57
						10	4	33	9					
04	9060 X	8085	-0-	-975	-0-	117	1	7918	3	N	11			68
						38	4	12	9					
*05	9951 X	8416	-0-	-1535	-0-	121	1	8280	3	N	14			82
						15	9							
06	9630 X	8580	-0-	-1050	-0-	113	1	8444	3	N	21	55	1	48
						23	9							





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
*03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	53	9	18	1	Y	4	33	1	3	
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	4	9	13	1	Y	14	5	1	12	
*05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	15	9	78	1	Y	88	73	1	27	
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	97	9	50	1	Y	68	50	1	45	
						75	9								

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

*07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1271	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
*08	1519 X	1029	-0-	-490	-0-	834	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
*09	1470 X	360	-0-	-1110	-0-	184	3	176	9	Y	160	160	0	-0-
*10	1457 X	296	-0-	-1161	-0-	177	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
*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							
*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	1622	-0-	-118	-0-	18	1	1322	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
*05	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	22	1	1528	3	Y	222	222	0	-0-
						244	9							
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	24	1	1812	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

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					
*05	3317 X	2045	-0-	-1272	-0-	27	1	1838	3	Y	164	150	1	29
						180	9							
06	3210 X	1951	-0-	-1259	-0-	24	1	1797	3	Y	118	106	1	41
						130	9							

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

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							
*05	403 X	359	-0-	-44	-0-	5	1	312	3	Y	38	148	1	38
						42	9							
06	851 X	851	-0-	-0-	-0-	11	1	800	3	Y	36	68	1	6
						40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DONNELL B		WELL #:		1H	RRCID -> 271649	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11959	- 18947			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	218 1	1222 3	N	28	56 1		6
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	31 9	1422 3	N	129	111 1		24
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	142 9	1314 3	N	134	132 1		26
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	674 1	923 3	N	65	86 1		5
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	147 9	1181 3	N	80	69 1		16
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	390 1	963 3	N	74	73 1		17
						72 9						
						487 1						
						88 9						
						470 1						
						81 9						

STS C		WELL #:		7H	RRCID -> 271660	COMPL. DATE 06/01/2023	TOTAL DEPTH 11268	PERF.11372	- 18193			
*07	14B2 EXT	69	-0-	69	145	56 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
*08	14B2 EXT	69	-0-	69	214	52 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-
01	1767 X	54	-0-	-1713	-0-	22 3	32 9	Y	29	12 1		17
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1178 3	539 9	Y	490	81 1		426
*03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	34 1	2352 3	Y	629	685 1		370
						692 9						
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	22 1	1499 3	Y	426	380 1		416
						469 9						
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	416 1		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 271748	COMPL. DATE 11/08/2013	TOTAL DEPTH 11359	PERF.11284	- 17203			
01	11687 X	6871	-0-	-4816	-0-	85 1	6701 3	N	77	88 1		120
						85 9						
02	10933 X	10671	-0-	-262	-0-	145 1	10399 3	N	115	82 1		153
						127 9						
*03	11687 X	8088	-0-	-3599	-0-	112 1	7860 3	N	105	199 1		59
						116 9						
04	11130 X	6947	-0-	-4183	-0-	100 1	6777 3	N	64	53 1		70
						70 9						
*05	11408 X	9853	-0-	-1555	-0-	140 1	9564 3	N	135	116 1		89
						149 9						
06	18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	239 1	17852 3	N	192	105 1		176
						211 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #: 16H		RRCID -> 272021		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
*07	775 N	461	-0-	-314	-0-	232	3	229	9	Y	208	208	1	-0-
*08	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	782	3	338	9	Y	307	307	1	-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	789	3	545	9	Y	495	329	1	166
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	463	3	296	9	Y	269	266	1	169
11	1110 N	481	-0-	-629	-0-	241	3	240	9	Y	218	122	1	265
12	1364 N	916	-0-	-448	-0-	720	3	196	9	Y	178	294	1	149
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	561	3	178	9	Y	162	216	1	95
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	95	1	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	10	1	652	3	Y	46	1	1	45
						51	9							
*05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	32	1	2187	3	Y	332	125	1	252
						365	9							
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	22	1	1652	3	Y	237	293	1	196
						261	9							

  

GLADYS WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272089		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917					
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	724	3	246	9	Y	224	196	1	109
02	348 N	38	-0-	-310	-0-	27	3	11	9	Y	10	110	1	9
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
04	930 N	349	-0-	-581	-0-	4	1	250	3	Y	86	31	1	55
						95	9							
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	Y	139	109	1	85
						153	9							
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	37	86	1	36
						41	9							

  

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272107		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805					
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	560	1	1051	3	N	490	482	1	198
						539	9							
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	479	1	1376	3	N	187	140	1	245
						206	9							
*03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	531	1	1723	3	N	361	441	1	165
						397	9							
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	497	1	1408	3	N	278	231	1	212
						306	9							
*05	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	518	1	2362	3	N	157	269	1	100
						173	9							
06	3000 N	3359	-0-	359	359	521	1	2485	3	N	321	329	1	92
						353	9							

  

LOWE		WELL #: 13H		RRCID -> 272115		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305					
*11	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	18038	3	106	9	Y	96	70	1	183
*12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2482	3	40	9	Y	36	116	1	103
*01	2480 X	1591	-0-	-889	-0-	1581	3	10	9	Y	9	43	1	69
*02	2320 X	144	-0-	-2176	-0-	122	3	22	9	Y	20	43	1	46
*03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9	1	37
*04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	14	1	23
*05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	6	1	17
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	4	1	13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5686	3	338	9	Y	307	307	1	-0-	
*08	6603 X	5116	-0-	-1487	-0-	4834	3	36	4	Y	224	224	1	-0-	
						246	9								
09	6390 X	4830	-0-	-1560	-0-	4226	3	4	4	Y	545	290	1	255	
						600	9								
10	6603 X	3043	-0-	-3560	-0-	2826	3	11	4	Y	187	276	1	166	
						206	9								
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	83	1	83	
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	70	1	13	
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	2	1	11	
*02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-	9	1	2	
*03	3038 X	724	-0-	-2314	-0-	9	1	644	3	Y	44	1	1	45	
						23	4	48	9						
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	30	1	2034	3	Y	184	41	1	188	
						45	4	202	9						
*05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	44	1	2989	3	Y	129	205	1	112	
						142	9								
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	41	1	3081	3	Y	115	112	1	115	
						127	9								

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	26	1	2048	3	N	36	103	1	109
						9	4	40	9					
02	2639 N	1712	-0-	-927	-0-	23	1	1646	3	N	39	53	1	95
						43	9							
*03	2511 N	1069	-0-	-1442	-0-	14	1	990	3	N	49	44	1	100
						11	4	54	9					
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	39	1	2636	3	N	3			103
						1	4	3	9					
*05	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	21	1	1436	3	N	108	94	1	117
						119	9							
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	12	1	900	3	N	-0-			117

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

01	3100 N	3377	-0-	277	277	43	1	3334	3	N	-0-			27
02	1719 N	1442	-0-	-277	-0-	20	1	1422	3	N	-0-			27
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	-0-			27
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	33	1	2216	3	N	-0-			27
*05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	37	1	2519	3	N	-0-			27
06	690 X	175	-0-	-515	-0-	2	1	173	3	N	-0-			27

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

*10	257	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216 - 15357		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
*05	837 N	361	-0-	-476	-0-	5	1	320	3	Y	33	12	1	33
						36	9							
06	3000 N	4646	-0-	1646	1646	62	1	4532	3	Y	47	72	1	8
						52	9							
-----														
LOWE		WELL #:		15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 12018		PERF.12375 - 18209		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
*05	3100 N	4792	-0-	1692	1692	69	1	4697	3	Y	24	6	1	41
						26	9							
06	3000 N	2584	-0-	-416	1276	33	1	2505	3	Y	42	10	1	73
						46	9							
-----														
STS		WELL #:		54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11496 - 17912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3527	3	12	4	Y	191	191	1	-0-
						210	9							
*08	4805 X	3516	-0-	-1289	-0-	3322	3	21	4	Y	157	157	1	-0-
						173	9							
09	4650 X	3332	-0-	-1318	-0-	2905	3	10	4	Y	379	202	1	177
						417	9							
10	4557 X	1539	-0-	-3018	-0-	1430	3	109	9	Y	99	188	1	88
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							
*05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	76	1	5122	3	Y	217	30	1	188
						239	9							
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	50	1	3748	3	Y	142	188	1	142
						156	9							
-----														
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 CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	903	-0-	-492	-0-	558	3	5	4	Y	309	328	1	114
						340	9							
02	1044 N	786	-0-	-258	-0-	482	3	304	9	Y	276	254	1	136
*03	1178 N	971	-0-	-207	-0-	8	1	578	3	Y	340	250	1	226
						11	4	374	9					
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	11	1	761	3	Y	298	388	1	136
						13	4	328	9					
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	7	1	471	3	Y	365	309	1	192
						402	9							
06	930 N	647	-0-	-283	-0-	5	1	361	3	Y	255	227	1	220
						281	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
WILLIE RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	272750	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10700 - 16586				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	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
*07	7843 X	5592	-0-	-2251	-0-	94 1	5421 3	Y	60	60	1	-0-
						11 4	66 9					
*08	6262 X	5255	-0-	-1007	-0-	85 1	5120 3	Y	37	37	1	-0-
						9 4	41 9					
*09	5580 X	1952	-0-	-3628	-0-	27 1	1787 3	Y	109			109
						18 4	120 9					
*10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-			109
*11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	77 1	5424 3	Y	22	77	1	54
						24 9						
*12	5580 X	3983	-0-	-1597	-0-	50 1	3833 3	Y	69	98	1	25
						24 4	76 9					
01	5270 X	2427	-0-	-2843	-0-	30 1	2374 3	Y	16	17	1	24
						5 4	18 9					
02	5336 X	3350	-0-	-1986	-0-	45 1	3249 3	Y	51	17	1	58
						56 9						
*03	5704 X	4317	-0-	-1387	-0-	60 1	4194 3	Y	45	50	1	53
						13 4	50 9					
04	5520 X	4191	-0-	-1329	-0-	60 1	4065 3	Y	49	66	1	36
						12 4	54 9					
*05	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	56 1	3839 3	Y	51			87
						56 9						
06	4170 X	585	-0-	-3585	-0-	7 1	575 3	Y	3	57	1	33
						3 9						

WHEELER 3		WELL #:		9H	RRCID ->	272765	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	13129 - 17000
*07	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	34 1	1971 3	Y	55	55	1	-0-
						12 4	61 9					
*08	2108 N	1761	-0-	-347	-0-	28 1	1694 3	Y	31	31	1	-0-
						5 4	34 9					
*09	1920 N	427	-0-	-1493	-0-	5 1	336 3	Y	61			61
						19 4	67 9					
*10	2077 N	842	-0-	-1235	-0-	12 1	830 3	Y	-0-			61
*11	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	23 1	1664 3	Y	17	43	1	35
						19 9						
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	20 1	1530 3	Y	70	80	1	25
						24 4	77 9					
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	18 1	1407 3	Y	24	17	1	32
						8 4	26 9					
02	1653 N	1402	-0-	-251	-0-	18 1	1327 3	Y	52	22	1	62
						57 9						
*03	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	20 1	1414 3	Y	39	54	1	47
						11 4	43 9					
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	19 1	1256 3	Y	38	57	1	28
						10 4	42 9					
*05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	24 1	1621 3	Y	55			83
						61 9						
06	1440 N	1081	-0-	-359	-0-	14 1	1055 3	Y	11	54	1	40
						12 9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132								
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
JC MARTIN		WELL #: 27H		RRCID -> 272994		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107								
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	3	Y	-0-				-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	34	1	2474	3	Y	-0-				-0-
*03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	34	1	2401	3	Y	-0-				-0-
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	25	1	1698	3	Y	-0-				-0-
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	22	1	1486	3	Y	-0-				-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	21	1	1586	3	Y	-0-				-0-
-----																
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108								
01	10509	X	3572	-0-	-6937	-0-	44	1	3516	3	N	11	18	1		30
							12	9								
02	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	138	1	9908	3	N	114	39	1		105
							13	4	125	9						
*03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	145	1	10145	3	N	116	74	1		147
							128	9								
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	152	1	10326	3	N	110	159	1		98
							19	4	121	9						
*05	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	185	1	12561	3	N	155	171	1		82
							171	9								
06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	143	1	10752	3	N	120	134	1		68
							132	9								
-----																
DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	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														
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	496 N	466	-0-	-30	-0-	7 1	393 3	Y	60	60	1	-0-		
						66 9								
*08	1643 N	689	-0-	-954	-0-	6 1	345 3	Y	307	307	1	-0-		
						338 9								
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	6 1	376 3	Y	326	216	1	110		
						359 9								
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	4 1	258 3	Y	222	196	1	136		
						244 9								
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	9 1	643 3	Y	281	245	1	172		
						309 9								
12	775 N	388	-0-	-387	-0-	3 1	254 3	Y	119	201	1	90		
						131 9								
01	3100 N	4351	-0-	1251	1251	53 1	4241 3	Y	52	61	1	81		
						57 9								
02	1572 N	321	-0-	-1251	-0-	2 1	144 3	Y	159	137	1	103		
						175 9								
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	12 1	865 3	Y	91	89	1	105		
						100 9								
04	1590 X	821	-0-	-769	-0-	9 1	624 3	Y	171	208	1	68		
						188 9								
*05	1643 X	327	-0-	-1316	-0-	4 1	273 3	Y	45	70	1	43		
						50 9								
06	1590 X	219	-0-	-1371	-0-	2 1	112 3	Y	95	72	1	66		
						105 9								

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	21 1	1658 3	N	117	46	1	127		
						129 9								
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	12 1	836 3	N	44	69	1	102		
						48 9								
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	13 1	903 3	N	22	87	1	37		
						25 4	24 9							
04	1740 N	991	-0-	-749	-0-	12 1	831 3	N	79	79	1	37		
						61 4	87 9							
*05	961 N	852	-0-	-109	-0-	12 1	803 3	N	34	43	1	28		
						37 9								
06	900 N	814	-0-	-86	-0-	10 1	776 3	N	25	31	1	22		
						28 9								

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
01	1829 X	75	-0-	-1754	-0-	1 1	56 3	N	16	125	1	44		
						18 9								
02	1711 X	1174	-0-	-537	-0-	14 1	1021 3	N	101	24	1	121		
						28 4	111 9							
*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							
*05	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	15 1	997 3	N	87	117	1	72		
						96 9								
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	22 1	1644 3	N	104	83	1	93		
						114 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	38	3	176	9	Y	160	182	1		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	79	1		50
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	126	109	1		67
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	3	228	9	Y	207	235	1		39
*05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	159	161	1		37
							175	9								
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	83	83	1		37
							91	9								
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973																
*07		403 N	372	-0-	-31	-0-	234	3	138	9	Y	125	125	0		-0-
*08		868 N	549	-0-	-319	-0-	462	3	87	9	Y	79	79	0		-0-
*09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1431	3	223	9	Y	203	203	0		-0-
*10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	187	3	168	9	Y	153	153	0		-0-
*11		510 N	259	-0-	-251	-0-	19	3	240	9	Y	218	218	0		-0-
*12		1674 N	530	-0-	-1144	-0-	163	3	367	9	Y	334	332	0	2	1
*01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1586	3	1	4	Y	278	261	0	17	1
							306	9								
*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		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	24	1	1657	3	Y	177	177	0		-0-
							195	9								
*05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	25	1	1734	3	Y	165	165	0		-0-
							182	9								
06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	28	1	2075	3	Y	141	141	0		-0-
							155	9								
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288																
*07		3193 X	564	-0-	-2629	-0-	207	3	7	4	Y	318	318	1		-0-
							350	9								
*08		1643 X	537	-0-	-1106	-0-	297	3	7	4	Y	212	212	1		-0-
							233	9								
*09		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	684	3	6	4	Y	1033	733	0	205	1
							1136	9								
*10		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1289	3	130	9	Y	118	113	0	5	1
*11		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	9828	3	363	9	Y	330	329	0	72	1
*12		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9819	3	261	9	Y	237	214	0	47	1
01		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11171	3	300	9	Y	273	224	0	49	1
02		16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	16212	3	334	9	Y	304	227	0	77	1
*03		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	171	1	12184	3	Y	534	437	0	97	1
							587	9								
04		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	160	1	10963	3	Y	361	326	0	35	1
							397	9								
*05		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	165	1	11373	3	Y	420	358	0	62	1
							462	9								
06		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	167	1	12542	3	Y	669	610	0	59	1
							736	9								
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
*03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	645	3	Y	-0-				55
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	15	1	1008	3	Y	-0-				55
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-				55
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				55





-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	3	Y	240	240	1	-0-
						264	9							
*08	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	15	1	906	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							
09	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	12	1	789	3	Y	443	222	1	221
						487	9							
10	1302 N	176	-0-	-1126	-0-	1	1	95	3	Y	73	211	1	83
						80	9							
11	1140 N	573	-0-	-567	-0-	6	1	425	3	Y	129	56	1	156
						142	9							
12	1333 N	811	-0-	-522	-0-	8	1	615	3	Y	171	103	1	224
						188	9							
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	6	1	480	3	Y	165	150	1	239
						182	9							
02	551 N	436	-0-	-115	-0-	5	1	394	3	Y	34	86	1	187
						37	9							
*03	806 N	598	-0-	-208	-0-	5	1	352	3	Y	219	180	1	226
						241	9							
04	660 N	427	-0-	-233	-0-	5	1	332	3	Y	82	178	1	130
						90	9							
*05	465 N	430	-0-	-35	-0-	4	1	275	3	Y	137	57	1	210
						151	9							
06	570 N	367	-0-	-203	-0-	4	1	286	3	Y	70	133	1	147
						77	9							

-----  
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089  
-----

01	372 N	259	-0-	-113	-0-	2	1	204	3	N	48	48	0	385
						53	9							
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	108	108	0	385
						119	9							
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	102	102	0	385
						112	9							
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	41	41	0	385
						45	9							
*05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	6	1	398	3	N	42	42	0	385
						46	9							
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	470	3	N	67	67	0	385
						74	9							

-----  
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683  
-----

01	2077 X	779	-0-	-1298	-0-	762	3	17	9	Y	15	19	1	8
02	1943 X	888	-0-	-1055	-0-	857	3	31	9	Y	28	29	1	7
03	1364 X	5	-0-	-1359	-0-	5	3			Y	-0-	4	1	3
04	1320 X	1027	-0-	-293	-0-	14	1	923	3	Y	82	24	1	61
						90	9							
*05	1364 X	709	-0-	-655	-0-	9	1	649	3	Y	46	61	1	46
						51	9							
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	79	1	5962	3	Y	284	280	1	50
						312	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
*07		5673 X	4827	-0-	-846	-0-	4549 3	278 9	Y	253	253 1		-0-
*08		6045 X	4656	-0-	-1389	-0-	4425 3	231 9	Y	210	210 1		-0-
09		5850 X	5159	-0-	-691	-0-	4500 3	659 9	Y	599	319 1		280
10		4867 X	3939	-0-	-928	-0-	3658 3	281 9	Y	255	309 1		226
11		5160 X	2772	-0-	-2388	-0-	2474 3	298 9	Y	271	113 1		384
12		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6283 3	537 9	Y	488	323 1		549
01		5332 X	839	-0-	-4493	-0-	701 3	30 4	Y	98	100 1		547
							108 9						
02		4988 X	4182	-0-	-806	-0-	3784 3	398 9	Y	362	419 1		490
*03		6169 X	2723	-0-	-3446	-0-	34 1	2457 3	Y	200	191 1		499
							12 4	220 9					
04		5970 X	3648	-0-	-2322	-0-	48 1	3208 3	Y	321	457 1		363
							39 4	353 9					
*05		6169 X	3775	-0-	-2394	-0-	52 1	3561 3	Y	147	383 1		127
							162 9						
06		4320 X	4053	-0-	-267	-0-	51 1	3829 3	Y	157	128 1		156
							173 9						
-----													
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703													
*07		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	2508 3	2078 9	Y	1889	1889 0		-0-
*08		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	2000 3	1788 9	Y	1625	1625 0		-0-
*09		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	2079 3	3 4	Y	1514	1514 0		-0-
							1665 9						
*10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	602 3	611 9	Y	555	555 0		-0-
*11		132 X	132	-0-	-0-	-0-	23 3	109 9	Y	99	99 0		-0-
*12		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	968 3	14 4	Y	635	510 0	125 1	-0-
							699 9						
*01		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3000 3	10 4	Y	1177	952 0	225 1	-0-
							1295 9						
*02		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	2619 3	1375 9	Y	1250	1250 0		-0-
*03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	24 1	2079 3	Y	1110	1110 0		-0-
							17 4	1221 9					
*04		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	28 1	2066 3	Y	669	669 0		-0-
							2 4	736 9					
*05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	26 1	1943 3	Y	804	804 0		-0-
							884 9						
06		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	30 1	2220 3	Y	422	422 0		-0-
							464 9						
-----													
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462													
01		6510 X	2558	-0-	-3952	-0-	32 1	2526 3	N	-0-	38 1		32
02		6090 X	4355	-0-	-1735	-0-	58 1	4173 3	N	94	63 1		63
							21 4	103 9					
*03		3782 X	2518	-0-	-1264	-0-	35 1	2448 3	N	32			95
							35 9						
04		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	76 1	5144 3	N	59	141 1		13
							111 4	65 9					
*05		4650 X	2165	-0-	-2485	-0-	30 1	2061 3	N	67			80
							74 9						
06		4500 X	2553	-0-	-1947	-0-	32 1	2446 3	N	68	53 1		95
							75 9						





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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					
*05		2759 X	1185	-0-	-1574	-0-		11 1	711 3	N	421	449 1		215
								463 9						
06		1740 X	688	-0-	-1052	-0-		3 1	236 3	N	408	422 1		201
								449 9						
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
01		682 X	674	-0-	-8	-0-		674 3		Y	-0-			-0-
02		673 X	673	-0-	-0-	-0-		673 3		Y	-0-			-0-
03		496 X	46	-0-	-450	-0-		1 1	45 3	Y	-0-			-0-
04		660 X	367	-0-	-293	-0-		5 1	362 3	Y	-0-			-0-
*05		713 X	220	-0-	-493	-0-		3 1	217 3	Y	-0-			-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
01		842 X	842	-0-	-0-	-0-		11 1	831 3	N	-0-			112
02		2407 X	1966	-0-	-441	-0-		27 1	1939 3	N	-0-			112
*03		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		37 1	2613 3	N	39			151
								43 9						
04		2490 X	1782	-0-	-708	-0-		25 1	1705 3	N	47	156 1		42
								52 9						
*05		2263 X	2068	-0-	-195	-0-		28 1	1939 3	N	92			134
								101 9						
06		2610 X	1432	-0-	-1178	-0-		18 1	1356 3	N	53			187
								58 9						
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
01		12927 X	9544	-0-	-3383	-0-		170 1	9374 3	Y	-0-			18
02		12093 X	11703	-0-	-390	-0-		247 1	11456 3	Y	-0-			18
*03		11253 X	9788	-0-	-1465	-0-		221 1	9567 3	Y	-0-			18
04		10620 X	8589	-0-	-2031	-0-		198 1	8391 3	Y	-0-			18
*05		12524 X	7029	-0-	-5495	-0-		170 1	6795 3	Y	58	49 1		27
								64 9						
06		12120 X	7107	-0-	-5013	-0-		170 1	6843 3	Y	85	75 1		37
								94 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 12H		RRCID -> 276450		COMPL. DATE 02/24/2015			TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*07	5456 X	4698	-0-	-758	-0-	113	1	4523	3	Y	56	56 1 -0-
						62	9					
*08	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	97	1	4146	3	Y	79	79 1 -0-
						87	9					
09	4980 X	4394	-0-	-586	-0-	74	1	4236	3	Y	76	76 1 -0-
						84	9					
10	4712 X	4200	-0-	-512	-0-	68	1	4049	3	Y	75	75 1 -0-
						83	9					
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	95	1	4425	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	4712 X	2385	-0-	-2327	-0-	41	1	2313	3	Y	28	28 1 -0-
						31	9					
01	4526 X	2548	-0-	-1978	-0-	41	1	2444	3	Y	57	57 1 -0-
						63	9					
02	4466 X	3309	-0-	-1157	-0-	50	1	3195	3	Y	58	58 1 -0-
						64	9					
*03	4774 X	3139	-0-	-1635	-0-	49	1	3018	3	Y	65	65 1 -0-
						72	9					
04	4620 X	2736	-0-	-1884	-0-	51	1	2640	3	Y	41	41 1 -0-
						45	9					
*05	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	67	1	3340	3	Y	79	60 1 19
						87	9					
06	3420 X	3355	-0-	-65	-0-	49	1	3231	3	Y	68	60 1 27
						75	9					
-----												
JC MARTIN		WELL #: 18H		RRCID -> 276452		COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800			
01	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	182	1	10050	3	Y	-0-	18
02	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	265	1	12282	3	Y	-0-	18
*03	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	237	1	10256	3	Y	-0-	18
04	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	212	1	8995	3	Y	-0-	18
*05	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	182	1	7285	3	Y	58	49 1 27
						64	9					
06	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	183	1	7336	3	Y	85	75 1 37
						94	9					
-----												
JC MARTIN		WELL #: 17H		RRCID -> 276453		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028			
01	11470 X	8469	-0-	-3001	-0-	150	1	8319	3	Y	-0-	18
02	10730 X	10385	-0-	-345	-0-	219	1	10166	3	Y	-0-	18
*03	9982 X	8686	-0-	-1296	-0-	196	1	8490	3	Y	-0-	18
04	9420 X	7622	-0-	-1798	-0-	176	1	7446	3	Y	-0-	18
*05	11098 X	6245	-0-	-4853	-0-	151	1	6030	3	Y	58	49 1 27
						64	9					
06	10740 X	6318	-0-	-4422	-0-	151	1	6073	3	Y	85	75 1 37
						94	9					
-----												
BROWN-TRUSTS UNIT 5		WELL #: 1H		RRCID -> 276454		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362			
01	13361 X	11712	-0-	-1649	-0-	11467	3	245	9	Y	223	186 1 71
02	12499 X	10178	-0-	-2321	-0-	10013	3	165	9	Y	150	130 1 91
*03	13361 X	9499	-0-	-3862	-0-	132	1	9244	3	Y	112	141 1 62
						123	9					
04	11340 X	10006	-0-	-1334	-0-	142	1	9612	3	Y	212	155 1 119
						19	4	233	9			
*05	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	203	1	13828	3	Y	244	266 1 97
						268	9					
06	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	176	1	13149	3	Y	257	319 1 35
						283	9					





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	234	1	737	3	Y	202	202	0	-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	222	9	83	1	Y	120	74	0	46 1 -0-
*03	2449 N	1897	-0-	-552	-0-	132	9	196	1	Y	333	333	0	-0-
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	366	9	328	1	Y	501	501	0	-0-
*05	1333 N	504	-0-	-829	-0-	551	9	36	1	Y	139	139	0	-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	153	9	28	1	Y	455	455	0	-0-
						501	9							
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
01	6045 X	3597	-0-	-2448	-0-	594	1	2450	3	Y	503	503	1	-0-
02	5655 X	3089	-0-	-2566	-0-	553	9	544	1	Y	579	423	1	156
*03	6045 X	3866	-0-	-2179	-0-	637	9	708	1	Y	426	362	1	220
04	5850 X	3492	-0-	-2358	-0-	469	9	752	1	Y	457	567	1	110
*05	3968 X	3465	-0-	-503	-0-	503	9	875	1	Y	539	370	1	279
06	3750 X	2544	-0-	-1206	-0-	593	9	913	1	Y	271	428	1	122
						298	9							
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
01	1643 N	1325	-0-	-318	-0-	229	1	813	3	Y	257	257	0	-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	283	9	122	1	Y	265	219	0	46 1 -0-
*03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	292	9	284	1	Y	287	287	0	-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	316	9	346	1	Y	226	226	0	-0-
*05	2077 N	689	-0-	-1388	-0-	249	9	39	1	Y	151	151	0	-0-
06	2250 N	746	-0-	-1504	-0-	166	9	8	1	Y	218	218	0	-0-
						240	9							
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
01	4247 X	2876	-0-	-1371	-0-	475	1	1958	3	Y	403	403	1	-0-
02	3973 X	2469	-0-	-1504	-0-	443	9	434	1	Y	464	339	1	125
*03	4247 X	3089	-0-	-1158	-0-	510	9	566	1	Y	341	290	1	176
04	4110 X	2791	-0-	-1319	-0-	375	9	601	1	Y	366	454	1	88
*05	3193 X	2769	-0-	-424	-0-	403	9	699	1	Y	431	296	1	223
06	3000 X	2033	-0-	-967	-0-	474	9	729	1	Y	217	342	1	98
						239	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
JC MARTIN		WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	11067 X	6206	-0-	-4861	-0-	102	1	5994	3	Y	100	100	1	-0-
02	10875 X	8067	-0-	-2808	-0-	110	9	7834	3	Y	101	101	1	-0-
*03	11625 X	7648	-0-	-3977	-0-	111	9	7400	3	Y	115	115	1	-0-
04	11250 X	6676	-0-	-4574	-0-	121	1	6472	3	Y	72	72	1	-0-
*05	8618 X	8506	-0-	-112	-0-	127	9	8189	3	Y	139	106	1	33
06	8340 X	8175	-0-	-165	-0-	125	1	7922	3	Y	120	105	1	48
						79	9							
						153	9							
						121	1							
						132	9							

FORREST WHEELER		WELL #:		14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12148	- 17042		
*07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	562	1	6100	3	Y	1084	1084	1	-0-
*08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	37	4	5710	3	Y	789	789	1	-0-
*09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	549	1	868	9	Y	1922	1338	0	399 1 185
*10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	102	1	2408	3	Y	9	9	1	185
*11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	33	4	2114	9	Y	83	83	0	139 1 46
*12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	24	1	5101	3	Y	99	145	1	-0-
01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	91	9	4924	3	Y	349	119	0	230 1 -0-
02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	85	1	5564	3	Y	309	3	0	306 1 -0-
*03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	20	4	384	9	Y	326	5	0	321 1 -0-
04	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	11	1	5069	3	Y	203	51	0	152 1 -0-
*05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	83	1	4223	3	Y	314	83	0	231 1 -0-
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	17	4	359	9	Y	428	260	0	168 1 -0-
						93	1	4707	3	Y				
						2	4	223	9	Y				
						92	1	4020	3	Y				
						345	9							
						88	1	4077	3	Y				
						471	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		41H	RRCID ->	277309	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11123	- 15024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	8463 X	5165	-0-	-3298	-0-	149	1	4888	3	Y	116	116	1	-0-
						128	9							
*08	8463 X	4580	-0-	-3883	-0-	75	1	4454	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
09	8190 X	5296	-0-	-2894	-0-	76	1	5205	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	69	1	4930	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
11	5430 X	5029	-0-	-401	-0-	60	1	4547	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
12	5487 X	4353	-0-	-1134	-0-	49	1	3932	3	Y	338	325	0	13
						372	9							
01	5487 X	5343	-0-	-144	-0-	55	1	4723	3	Y	514	514	0	13
						565	9							
02	5133 X	3901	-0-	-1232	-0-	54	1	3847	3	Y	-0-			13
*03	5301 X	3973	-0-	-1328	-0-	47	1	3502	3	Y	385	385	0	13
						424	9							
04	5040 X	4056	-0-	-984	-0-	52	1	3638	3	Y	333	333	0	13
						366	9							
*05	5208 X	5155	-0-	-53	-0-	71	1	4946	3	Y	125	125	0	13
						138	9							
06	5160 X	4594	-0-	-566	-0-	58	1	4381	3	Y	141	138	0	3 1 13
						155	9							

STS		WELL #:		40H	RRCID ->	277329	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11223	- 15114		
*07	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	89	1	2912	3	Y	116	116	1	-0-
						128	9							
*08	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	45	1	2654	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
09	3300 X	3146	-0-	-154	-0-	45	1	3101	3	Y	-0-			-0-
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	41	1	3014	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	36	1	2830	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
12	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	29	1	2432	3	Y	338	325	0	13
						372	9							
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	33	1	2971	3	Y	514	514	0	13
						565	9							
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	32	1	2696	3	Y	538	538	0	13
						592	9							
*03	3410 X	2622	-0-	-788	-0-	28	1	2170	3	Y	385	385	0	13
						424	9							
04	3300 X	2614	-0-	-686	-0-	31	1	2217	3	Y	333	333	0	13
						366	9							
*05	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	42	1	2977	3	Y	125	125	0	13
						138	9							
06	3300 X	2800	-0-	-500	-0-	35	1	2610	3	Y	141	138	0	3 1 13
						155	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 38H		RRCID -> 277393		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11261 - 15945				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	429	1	14040	3	Y	463	463	1	-0-
						509	9							
*08	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	215	1	12795	3	Y	184	184	1	-0-
						202	9							
09	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	219	1	14951	3	Y	-0-			-0-
10	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	198	1	14358	3	Y	1051	1051	0	-0-
						1156	9							
11	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	173	1	13399	3	Y	1537	1537	0	-0-
						1691	9							
12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	142	1	11542	3	Y	1354	1301	0	53
						1489	9							
01	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	158	1	14006	3	Y	2054	2054	0	53
						2259	9							
02	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	154	1	12665	3	Y	2152	2152	0	53
						2367	9							
*03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	135	1	10293	3	Y	1539	1539	0	53
						1693	9							
04	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	149	1	10587	3	Y	1334	1334	0	53
						1467	9							
*05	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	204	1	14291	3	Y	502	502	0	53
						552	9							
06	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	168	1	12585	3	Y	565	553	0	12 1 53
						622	9							

BROWN-TRUSTS		WELL #: 33H		RRCID -> 277881		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11011		PERF.11166 - 16327				
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	24 1 -0-
						608	9							
*03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	60	1	4259	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
						542	9							
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	72	1	4962	3	Y	619	619	0	-0-
						21	4	681	9					
*05	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	91	1	6245	3	Y	584	584	0	-0-
						642	9							
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	87	1	6552	3	Y	512	512	0	-0-
						563	9							

BROWN-TRUSTS		WELL #: 31H		RRCID -> 277882		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 10965		PERF.11262 - 16299				
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	24 1 -0-
						608	9							
*03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	59	1	4189	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
						542	9							
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	71	1	4878	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
*05	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	89	1	6138	3	Y	584	584	0	-0-
						642	9							
06	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	86	1	6439	3	Y	512	512	0	-0-
						563	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	EOM BALANCE
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	56	1	4378	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
02	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	78	1	5888	3	Y	553	529	0	24 1 -0-
						608	9							
*03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	69	1	4858	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
						542	9							
04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	83	1	5678	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
*05	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	104	1	7151	3	Y	584	584	0	-0-
						642	9							
06	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	100	1	7510	3	Y	512	512	0	-0-
						563	9							
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
01	6138 X	2724	-0-	-3414	-0-	27	1	2203	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
02	6032 X	3649	-0-	-2383	-0-	38	1	3003	3	Y	553	529	0	24 1 -0-
						608	9							
*03	5673 X	3003	-0-	-2670	-0-	33	1	2428	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
						542	9							
04	4440 X	3493	-0-	-947	-0-	40	1	2772	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
*05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	50	1	3472	3	Y	584	584	0	-0-
						642	9							
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	48	1	3621	3	Y	512	512	0	-0-
						563	9							
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
01	2914 X	1534	-0-	-1380	-0-	11	1	1029	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
02	2987 X	2069	-0-	-918	-0-	16	1	1445	3	Y	553	529	0	24 1 -0-
						608	9							
*03	3131 X	1672	-0-	-1459	-0-	14	1	1116	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
						542	9							
04	2250 X	1901	-0-	-349	-0-	17	1	1203	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
*05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	21	1	1486	3	Y	584	584	0	-0-
						642	9							
06	2130 X	2105	-0-	-25	-0-	20	1	1522	3	Y	512	512	0	-0-
						563	9							
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
01	5921 X	2644	-0-	-3277	-0-	26	1	2124	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
02	5829 X	3542	-0-	-2287	-0-	36	1	2898	3	Y	553	529	0	24 1 -0-
						608	9							
*03	5487 X	2914	-0-	-2573	-0-	32	1	2340	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
						542	9							
04	4290 X	3408	-0-	-882	-0-	38	1	2667	3	Y	619	619	0	-0-
						22	4	681	9					
*05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	48	1	3339	3	Y	584	584	0	-0-
						642	9							
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	46	1	3480	3	Y	512	512	0	-0-
						563	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	544	1	4687	3	Y	402	402	0	-0-
						442	9							
*02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	721	1	5510	3	Y	552	480	0	72 1 -0-
						607	9							
*03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	641	1	4671	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							
04	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	613	1	4080	3	Y	533	407	0	126 1 -0-
						586	9							
*05	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	485	1	4024	3	Y	577	577	0	-0-
						635	9							
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	648	1	4741	3	Y	563	542	0	21 1 -0-
						619	9							
STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680					
01	9114 X	7932	-0-	-1182	-0-	682	1	6647	3	Y	548	548	0	-0-
						603	9							
*02	9280 X	7917	-0-	-1363	-0-	780	1	6265	3	Y	793	688	0	105 1 -0-
						872	9							
*03	10664 X	8224	-0-	-2440	-0-	961	1	6539	3	Y	658	658	0	-0-
						724	9							
04	10320 X	8159	-0-	-2161	-0-	960	1	6385	3	Y	740	564	0	176 1 -0-
						814	9							
*05	8773 X	6346	-0-	-2427	-0-	674	1	5218	3	Y	413	413	0	-0-
						454	9							
06	8190 X	8039	-0-	-151	-0-	883	1	6460	3	Y	633	610	0	23 1 -0-
						696	9							
STS B		WELL #: 52H		RRCID -> 287167		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976					
*07	25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	24627	3	1200	9	Y	1091	968	0	123 1 -0-
*08	27001 X	25261	-0-	-1740	-0-	24224	3	1037	9	Y	943	886	0	57 1 -0-
*09	26130 X	24496	-0-	-1634	-0-	23449	3	1047	9	Y	952	845	0	107 1 -0-
*10	25482 X	21879	-0-	-3603	-0-	20963	3	916	9	Y	833	833	0	-0-
*11	25020 X	18168	-0-	-6852	-0-	17609	3	559	9	Y	508	439	0	69 1 -0-
*12	25854 X	16514	-0-	-9340	-0-	16110	3	404	9	Y	367	303	0	64 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-
						628	9							
04	26130 X	6717	-0-	-19413	-0-	92	1	6259	3	Y	333	318	0	15 1 -0-
						366	9							
*05	27001 X	9291	-0-	-17710	-0-	120	1	8244	3	Y	843	818	0	25 1 -0-
						927	9							
06	26130 X	9190	-0-	-16940	-0-	107	1	8057	3	Y	933	837	0	96 1 -0-
						1026	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS B		WELL #:		54H	RRCID ->	287726	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11112	-	16941	
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
*07		20584 X	19601	-0-	-983	-0-	19160 3	441 9	Y	401	247 0	154 1		-0-
*08		21111 X	20167	-0-	-944	-0-	19581 3	586 9	Y	533	485 0	48 1		-0-
*09		21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	20455 3	847 9	Y	770	758 0	12 1		-0-
*10		19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	18699 3	891 9	Y	810	810 0			-0-
*11		20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	19239 3	850 9	Y	773	766 0	7 1		-0-
*12		21700 X	17026	-0-	-4674	-0-	16495 3	531 9	Y	483	476 0	7 1		-0-
*01		21700 X	14200	-0-	-7500	-0-	13873 3	327 9	Y	297	297 0			-0-
*02		20619 X	17340	-0-	-3279	-0-	16921 3	419 9	Y	381	337 0	44 1		-0-
*03		20770 X	7728	-0-	-13042	-0-	95 1	6774 3	Y	781	781 0			-0-
							859 9							
	04	20100 X	7474	-0-	-12626	-0-	98 1	6718 3	Y	598	577 0	21 1		-0-
							658 9							
*05		18383 X	7786	-0-	-10597	-0-	102 1	7040 3	Y	585	567 0	18 1		-0-
							644 9							
	06	17940 X	7558	-0-	-10382	-0-	92 1	6896 3	Y	518	449 0	69 1		-0-
							570 9							

STS B		WELL #:		55H	RRCID ->	287833	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11112	-	16963	
*07		19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	18718 3	926 9	Y	842	688 0	154 1		-0-
*08		20615 X	19452	-0-	-1163	-0-	18638 3	814 9	Y	740	688 0	52 1		-0-
*09		19950 X	18890	-0-	-1060	-0-	18132 3	758 9	Y	689	677 0	12 1		-0-
*10		19344 X	18178	-0-	-1166	-0-	17377 3	801 9	Y	728	728 0			-0-
*11		20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	19522 3	834 9	Y	758	750 0	8 1		-0-
*12		19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	19114 3	657 9	Y	597	589 0	8 1		-0-
*01		19437 X	16431	-0-	-3006	-0-	15891 3	540 9	Y	491	491 0			-0-
*02		19372 X	17380	-0-	-1992	-0-	16797 3	583 9	Y	530	483 0	47 1		-0-
*03		21049 X	7207	-0-	-13842	-0-	91 1	6413 3	Y	639	639 0			-0-
							703 9							
	04	20370 X	7764	-0-	-12606	-0-	99 1	6844 3	Y	746	722 0	24 1		-0-
							821 9							
*05		19778 X	7190	-0-	-12588	-0-	95 1	6537 3	Y	507	489 0	18 1		-0-
							558 9							
	06	17970 X	8174	-0-	-9796	-0-	99 1	7440 3	Y	577	491 0	86 1		-0-
							635 9							

STS B		WELL #:		56H	RRCID ->	287853	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11181	-	16911	
*07		24566 X	24566	-0-	-0-	-0-	23477 3	1089 9	Y	990	836 0	154 1		-0-
*08		26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	25067 3	1265 9	Y	1150	1068 0	82 1		-0-
*09		23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	22638 3	1097 9	Y	997	979 0	18 1		-0-
*10		23157 X	22383	-0-	-774	-0-	21237 3	1146 9	Y	1042	1042 0			-0-
*11		23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	22424 3	1232 9	Y	1120	1108 0	12 1		-0-
*12		24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	23067 3	1016 9	Y	924	910 0	14 1		-0-
*01		23157 X	21060	-0-	-2097	-0-	20068 3	992 9	Y	902	902 0			-0-
*02		21663 X	17358	-0-	-4305	-0-	16438 3	920 9	Y	836	781 0	55 1		-0-
*03		23157 X	8009	-0-	-15148	-0-	92 1	6671 3	Y	1133	1133 0			-0-
							1246 9							
	04	22410 X	8234	-0-	-14176	-0-	99 1	6919 3	Y	1105	1077 0	28 1		-0-
							1216 9							
*05		23157 X	8109	-0-	-15048	-0-	101 1	6999 3	Y	917	894 0	23 1		-0-
							1009 9							
	06	20370 X	8728	-0-	-11642	-0-	102 1	7687 3	Y	854	749 0	105 1		-0-
							939 9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH 10674		PERF.11102 - 19058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	47244 X	33394	-0-	-13850	-0-	566	1	32791	3	Y	34	34	1			11
						37	9									
08	44082 X	28819	-0-	-15263	-0-	471	1	28313	3	Y	32	32	1			11
						35	9									
09	42660 X	32986	-0-	-9674	-0-	475	1	32457	3	Y	49	39	1			21
						54	9									
10	33387 X	32799	-0-	-588	-0-	468	1	32275	3	Y	51	54	1			18
						56	9									
11	32790 X	22983	-0-	-9807	-0-	327	1	22631	3	Y	23	31	1			10
						25	9									
12	34100 X	11691	-0-	-22409	-0-	151	1	11536	3	Y	4	12	1			2
						4	9									
01	37625 X	37625	-0-	-0-	-0-	461	1	37083	3	Y	73	43	1			32
						1	4	80	9							
02	46430 X	46430	-0-	-0-	-0-	636	1	45717	3	Y	70	88	1			14
						77	9									
*03	62780 X	62780	-0-	-0-	-0-	889	1	61867	3	Y	22	31	1			5
						24	9									
04	54248 X	54248	-0-	-0-	-0-	789	1	53440	3	Y	16	18	1			3
						1	4	18	9							
*05	53633 X	53633	-0-	-0-	-0-	773	1	52852	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
06	45720 X	41820	-0-	-3900	-0-	549	1	41270	3	Y	1	3	1			1
						1	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH 10740		PERF.11008 - 19143	
*07	57257 X	54566	-0-	-2691	-0-	926	1	53616	3	Y	22	23	1			7
						24	9									
08	52855 X	40187	-0-	-12668	-0-	654	1	39443	3	Y	26	24	1			9
						61	4	29	9							
09	52140 X	46131	-0-	-6009	-0-	664	1	45438	3	Y	26	24	1			11
						29	9									
10	58257 X	58257	-0-	-0-	-0-	832	1	57394	3	Y	28	29	1			10
						31	9									
11	52800 X	36046	-0-	-16754	-0-	521	1	35506	3	Y	17	19	1			8
						19	9									
12	54560 X	6465	-0-	-48095	-0-	83	1	6382	3	Y	-0-	8	1			-0-
01	58249 X	45972	-0-	-12277	-0-	570	1	45362	3	Y	35	20	1			15
						1	4	39	9							
02	60971 X	60971	-0-	-0-	-0-	838	1	60085	3	Y	44	50	1			9
						48	9									
*03	64086 X	64086	-0-	-0-	-0-	909	1	63165	3	Y	11	17	1			3
						12	9									
04	59948 X	59948	-0-	-0-	-0-	872	1	59074	3	Y	1	4	1			-0-
						1	4	1	9							
*05	59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	857	1	58597	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
06	56370 X	51099	-0-	-5271	-0-	670	1	50429	3	Y	-0-	2	1			-0-



-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	57691 X	42431	-0-	-15260	-0-	719 1	41665 3	Y	43	42 1		14	
08	51894 X	32069	-0-	-19825	-0-	47 9	524 1	31483 3	Y	40	40 1	14	
09	44040 X	33611	-0-	-10429	-0-	18 4	484 1	33074 3	Y	48	42 1	20	
10	42439 X	25613	-0-	-16826	-0-	53 9	365 1	25200 3	Y	44	49 1	15	
11	41070 X	22209	-0-	-18861	-0-	48 9	321 1	21866 3	Y	20	26 1	9	
12	42439 X	7504	-0-	-34935	-0-	22 9	96 1	7407 3	Y	1	9 1	1	
01	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	1 9	430 1	34288 3	Y	48	28 1	21	
02	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	1 4	761 1	54672 3	Y	76	82 1	15	
*03	61238 X	61238	-0-	-0-	-0-	84 9	867 1	60341 3	Y	27	36 1	6	
04	54011 X	54011	-0-	-0-	-0-	30 9	785 1	53189 3	Y	33	32 1	7	
*05	57691 X	54585	-0-	-3106	-0-	1 4	787 1	53776 3	Y	20	18 1	9	
06	55830 X	44210	-0-	-11620	-0-	22 9	580 1	43626 3	Y	4	10 1	3	
						4 9							

-----  
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896  
-----

01	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	187 1	14454 3	Y	4	5 1		3
02	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	2 4	185 1	13265 3	Y	146	50 1	99
*03	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	161 9	240 1	16697 3	Y	173	225 1	47
04	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	51 4	265 1	17933 3	Y	267	181 1	133
*05	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	67 4	185 1	12570 3	Y	33	127 1	39
06	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	36 9	127 1	9549 3	Y	158	51 1	146
						174 9						

-----  
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826  
-----

01	51336 X	39883	-0-	-11453	-0-	474 1	38496 3	Y	829	829 0		12	
02	46806 X	41748	-0-	-5058	-0-	1 4	543 1	40101 3	Y	1004	936 0	64 1	16
*03	50060 X	50060	-0-	-0-	-0-	1104 9	686 1	48384 3	Y	900	794 0	107 1	15
04	50204 X	50204	-0-	-0-	-0-	990 9	717 1	48803 3	Y	622	622 0		15
*05	47318 X	47318	-0-	-0-	-0-	684 9	668 1	45808 3	Y	765	665 0	99 1	16
06	47839 X	47839	-0-	-0-	-0-	842 9	610 1	45911 3	Y	1198	1072 0	119 1	23
						1318 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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		55428 X	41360	-0-	-14068	-0-	490 1	39887 3	Y	794	794 0		12
02		52896 X	46137	-0-	-6759	-0-	110 4	873 9					
							614 1	44760 3	Y	694	648 0	47 1	11
*03		59673 X	59673	-0-	-0-	-0-	763 9						
							829 1	58172 3	Y	611	541 0	71 1	10
04		59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	672 9						
							849 1	57784 3	Y	476	476 0		10
*05		55356 X	55356	-0-	-0-	-0-	1 4	524 9					
							788 1	54063 3	Y	459	399 0	60 1	10
06		57270 X	53108	-0-	-4162	-0-	505 9						
							690 1	51938 3	Y	436	391 0	47 1	8
							480 9						
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914													
01		55149 X	41867	-0-	-13282	-0-	488 1	40101 3	Y	1161	1161 0		20
02		52838 X	48704	-0-	-4134	-0-	1 4	1277 9					
							622 1	46371 3	Y	1555	1451 0	99 1	25
*03		61571 X	61571	-0-	-0-	-0-	1711 9						
							836 1	59265 3	Y	1336	1181 0	159 1	21
04		58829 X	58829	-0-	-0-	-0-	1470 9						
							837 1	57149 3	Y	766	766 0		21
*05		57453 X	57453	-0-	-0-	-0-	843 9						
							812 1	55808 3	Y	757	654 0	107 1	17
06		58530 X	53719	-0-	-4811	-0-	833 9						
							694 1	52216 3	Y	735	658 0	80 1	14
							809 9						
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770													
*07		29016 X	22043	-0-	-6973	-0-	370 1	21426 3	Y	83	76 1		27
08		27094 X	19791	-0-	-7303	-0-	156 4	91 9					
							322 1	19374 3	Y	86	83 1		30
09		19230 X	11747	-0-	-7483	-0-	95 9						
							169 1	11498 3	Y	73	72 1		31
10		24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	80 9						
							343 1	23824 3	Y	206	165 1		72
11		21330 X	16697	-0-	-4633	-0-	227 9						
							236 1	16361 3	Y	91	123 1		40
12		22041 X	11664	-0-	-10377	-0-	100 9						
							152 1	11480 3	Y	29	55 1		14
01		24397 X	10515	-0-	-13882	-0-	32 9						
							132 1	10264 3	Y	108	75 1		47
02		50511 X	50511	-0-	-0-	-0-	119 9						
							690 1	49220 3	Y	546	485 1		108
*03		52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	601 9						
							731 1	50989 3	Y	355	379 1		84
04		31676 X	31676	-0-	-0-	-0-	391 9						
							458 1	31091 3	Y	115	175 1		24
*05		38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	127 9						
							548 1	37415 3	Y	111	85 1		50
06		30155 X	30155	-0-	-0-	-0-	122 9						
							392 1	29660 3	Y	94	59 1		85
							103 9						









HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 12H		RRCID -> 288836		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438				
M	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	
01	10571 X	7451	-0-	-3120	-0-	74	1	6225	3	Y	1047	1047 0	7
						1152	9						
02	9628 X	9544	-0-	-84	-0-	105	1	8020	3	Y	1290	1290 0	7
						1419	9						
*03	9021 X	6183	-0-	-2838	-0-	67	1	5005	3	Y	1010	1010 0	7
						1111	9						
04	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	108	1	7526	3	Y	1069	1069 0	7
						1176	9						
*05	9610 X	8393	-0-	-1217	-0-	102	1	7134	3	Y	1052	1052 0	7
						1157	9						
06	9870 X	8888	-0-	-982	-0-	102	1	7655	3	Y	1028	1028 0	7
						1131	9						
-----													
STS C		WELL #: 13H		RRCID -> 288838		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495				
01	12989 X	9582	-0-	-3407	-0-	98	1	8130	3	Y	1231	1231 0	9
						1354	9						
02	12644 X	12269	-0-	-375	-0-	143	1	10645	3	Y	1346	1346 0	9
						1481	9						
*03	11470 X	6597	-0-	-4873	-0-	78	1	5710	3	Y	735	735 0	9
						809	9						
04	11400 X	9728	-0-	-1672	-0-	123	1	8476	3	Y	1026	1026 0	9
						1129	9						
*05	12524 X	9611	-0-	-2913	-0-	119	1	8248	3	Y	1131	1131 0	9
						1244	9						
06	12690 X	10620	-0-	-2070	-0-	123	1	9231	3	Y	1151	1151 0	9
						1266	9						
-----													
JC MARTIN		WELL #: 60H		RRCID -> 288845		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919				
*07	59954 X	41655	-0-	-18299	-0-	706	1	40863	3	Y	25		108
						58	4						
*08	59954 X	37253	-0-	-22701	-0-	612	1	36641	3	Y	-0-		108
*09	51540 X	40193	-0-	-11347	-0-	582	1	39611	3	Y	-0-		108
*10	41726 X	39432	-0-	-2294	-0-	564	1	38868	3	Y	-0-	33 1	75
*11	45960 X	27398	-0-	-18562	-0-	393	1	26997	3	Y	7	33 1	49
						8	9						
*12	41726 X	24751	-0-	-16975	-0-	320	1	24430	3	Y	1	9 1	41
						1	9						
*01	41540 X	24354	-0-	-17186	-0-	308	1	24038	3	Y	7	21 1	27
						8	9						
*02	58863 X	58863	-0-	-0-	-0-	164	1	58668	3	Y	28	18 1	37
						31	9						
*03	72634 X	72634	-0-	-0-	-0-	1029	1	71605	3	Y	-0-		37
*04	47821 X	47821	-0-	-0-	-0-	697	1	47122	3	Y	2	11 1	28
						2	9						
*05	59954 X	52585	-0-	-7369	-0-	755	1	51830	3	Y	-0-		28
06	58020 X	43827	-0-	-14193	-0-	568	1	43239	3	Y	18		46
						20	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 61H		RRCID -> 288847		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	51460 X	45501	-0-	-5959	-0-	770	1 44398 3	Y	175		281
						140	4 193 9				
*08	51691 X	51691	-0-	-0-	-0-	845	1 50846 3	Y	-0-		281
*09	46110 X	45097	-0-	-1013	-0-	653	1 44444 3	Y	-0-		281
*10	45384 X	44120	-0-	-1264	-0-	633	1 43487 3	Y	-0-	87 1	194
*11	50010 X	39786	-0-	-10224	-0-	564	1 39177 3	Y	41	84 1	151
						45	9				
*12	51677 X	22397	-0-	-29280	-0-	289	1 22100 3	Y	7	28 1	130
						8	9				
*01	51677 X	28244	-0-	-23433	-0-	353	1 27837 3	Y	49	67 1	112
						54	9				
*02	49166 X	49166	-0-	-0-	-0-	191	1 48847 3	Y	116	75 1	153
						128	9				
*03	60607 X	60607	-0-	-0-	-0-	858	1 59749 3	Y	-0-		153
*04	51233 X	51233	-0-	-0-	-0-	745	1 50473 3	Y	14	46 1	121
						15	9				
*05	51677 X	44243	-0-	-7434	-0-	640	1 43603 3	Y	-0-		121
06	50010 X	44948	-0-	-5062	-0-	589	1 44259 3	Y	91		212
						100	9				

JC MARTIN		WELL #: 62H		RRCID -> 288848		COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636		
*07	62115 X	62115	-0-	-0-	-0-	1053	1 61030 3	Y	29		91
						32	9				
*08	70742 X	59571	-0-	-11171	-0-	974	1 58597 3	Y	-0-		91
*09	68460 X	57024	-0-	-11436	-0-	824	1 56200 3	Y	-0-		91
*10	62429 X	62429	-0-	-0-	-0-	892	1 61537 3	Y	-0-	28 1	63
*11	60150 X	49207	-0-	-10943	-0-	695	1 48500 3	Y	11	27 1	47
						12	9				
*12	62155 X	40364	-0-	-21791	-0-	522	1 39838 3	Y	4	9 1	42
						4	9				
*01	62434 X	32164	-0-	-30270	-0-	403	1 31743 3	Y	15	21 1	36
						1	4 17 9				
*02	58406 X	55160	-0-	-3246	-0-	210	1 54940 3	Y	9	24 1	21
						10	9				
*03	70564 X	70564	-0-	-0-	-0-	1000	1 69564 3	Y	-0-		21
*04	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	831	1 56330 3	Y	-0-	6 1	15
*05	58962 X	58592	-0-	-370	-0-	845	1 57747 3	Y	-0-		15
06	68280 X	56057	-0-	-12223	-0-	736	1 55321 3	Y	-0-		15



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
*07		68262 X	51599	-0-	-16663	-0-		875 1	50720 3	Y		4	10 1	2
								4 9						
08		61225 X	47222	-0-	-14003	-0-		771 1	46450 3	Y		1	2 1	1
								1 9						
09		54060 X	47587	-0-	-6473	-0-		688 1	46896 3	Y		3		4
								3 9						
10		60369 X	60369	-0-	-0-	-0-		862 1	59504 3	Y		3	4 1	3
								3 9						
11		49920 X	46475	-0-	-3445	-0-		657 1	45814 3	Y		4	3 1	4
								4 9						
12		51584 X	35013	-0-	-16571	-0-		452 1	34560 3	Y		1	3 1	2
								1 9						
01		60357 X	24602	-0-	-35755	-0-		302 1	24136 3	Y		20	9 1	13
								142 4	22 9					
02		56463 X	25983	-0-	-30480	-0-		176 1	25769 3	Y		2	14 1	1
								36 4	2 9					
*03		60357 X	31062	-0-	-29295	-0-		437 1	30623 3	Y		2	2 1	1
								2 9						
04		46470 X	23570	-0-	-22900	-0-		343 1	23227 3	Y		-0-	1 1	-0-
*05		34999 X	23669	-0-	-11330	-0-		338 1	23331 3	Y		-0-		-0-
06		52656 X	52656	-0-	-0-	-0-		693 1	51963 3	Y		-0-		-0-

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
*07		55025 X	48035	-0-	-6990	-0-		812 1	47022 3	Y		116	114 1	62
								73 4	128 9					
08		53816 X	53757	-0-	-59	-0-		878 1	52793 3	Y		78	48 1	92
								86 9						
09		52377 X	52377	-0-	-0-	-0-		755 1	51548 3	Y		67	51 1	108
								74 9						
10		53611 X	53611	-0-	-0-	-0-		764 1	52751 3	Y		87	108 1	87
								96 9						
11		52020 X	29196	-0-	-22824	-0-		416 1	28713 3	Y		61	88 1	60
								67 9						
12		54126 X	24161	-0-	-29965	-0-		310 1	23808 3	Y		39	43 1	56
								43 9						
01		54126 X	35253	-0-	-18873	-0-		441 1	34723 3	Y		80	84 1	52
								1 4	88 9					
02		50634 X	35487	-0-	-15147	-0-		263 1	35132 3	Y		84	65 1	71
								92 9						
*03		53599 X	28729	-0-	-24870	-0-		403 1	28250 3	Y		69	102 1	38
								76 9						
04		66982 X	66982	-0-	-0-	-0-		973 1	65892 3	Y		106	49 1	95
								117 9						
*05		69981 X	69981	-0-	-0-	-0-		1007 1	68875 3	Y		90	66 1	119
								99 9						
06		63986 X	63986	-0-	-0-	-0-		838 1	63043 3	Y		95	66 1	148
								105 9						





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
DONNELL A- DM 366 SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 289110		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	6524	-0-	-1040	-0-	70 1	5784 3	Y	609	609 0	26
02	6380 X	5982	-0-	-398	-0-	670 9	5321 3	Y	536	536 0	26
*03	6758 X	5591	-0-	-1167	-0-	71 1	4901 3	Y	565	565 0	26
04	6690 X	5086	-0-	-1604	-0-	590 9	4487 3	Y	485	485 0	26
*05	6913 X	5601	-0-	-1312	-0-	68 1	4984 3	Y	495	495 0	26
06	6300 X	5091	-0-	-1209	-0-	622 9	4535 3	Y	451	451 0	26
						65 1					
						534 9					
						72 1					
						545 9					
						60 1					
						496 9					
-----											
DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 289304		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021			
01	11873 X	10991	-0-	-882	-0-	115 1	9504 3	Y	1247	1247 0	46
02	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	1372 9	9172 3	Y	1150	1150 0	46
*03	11315 X	9626	-0-	-1689	-0-	123 1	8279 3	Y	1120	1120 0	46
04	11250 X	8815	-0-	-2435	-0-	1265 9	7661 3	Y	948	948 0	46
*05	11625 X	9995	-0-	-1630	-0-	115 1	8794 3	Y	977	977 0	46
06	10920 X	9698	-0-	-1222	-0-	1232 9	8474 3	Y	1010	1010 0	46
						111 1					
						1043 9					
						126 1					
						1075 9					
						113 1					
						1111 9					
-----											
STS C		WELL #: 24H		RRCID -> 289463		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564			
01	19220 X	17607	-0-	-1613	-0-	173 1	15066 3	Y	2153	2152 0	25
02	19227 X	15500	-0-	-3727	-0-	2368 9	13170 3	Y	1968	1968 0	25
*03	19840 X	14013	-0-	-5827	-0-	165 1	11673 3	Y	1987	1987 0	25
04	19080 X	12626	-0-	-6454	-0-	2165 9	10480 3	Y	1816	1816 0	25
*05	19716 X	9335	-0-	-10381	-0-	154 1	7889 3	Y	1213	1213 0	25
06	17040 X	11789	-0-	-5251	-0-	2186 9	10537 3	Y	1008	1008 0	25
						148 1					
						1998 9					
						112 1					
						1334 9					
						143 1					
						1109 9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564															
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
01		24552 X	20367	-0-	-4185	-0-	208	1	17570	3	Y	2354	2354	0	28
							2589	9							
02		24186 X	18494	-0-	-5692	-0-	207	1	15901	3	Y	2169	2168	0	29
							2386	9							
*03		23715 X	16482	-0-	-7233	-0-	190	1	13967	3	Y	2114	2114	0	29
							2325	9							
04		23850 X	14865	-0-	-8985	-0-	181	1	12728	3	Y	1778	1778	0	29
							1956	9							
*05		24645 X	11169	-0-	-13476	-0-	141	1	9788	3	Y	1127	1127	0	29
							1240	9							
06		19710 X	17609	-0-	-2101	-0-	204	1	15394	3	Y	1828	1828	0	29
							2011	9							
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607															
01		16275 X	15605	-0-	-670	-0-	150	1	13352	3	Y	1912	1912	0	11
							2103	9							
02		15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	162	1	13064	3	Y	1779	1778	0	12
							1957	9							
*03		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	156	1	11843	3	Y	1750	1750	0	12
							1925	9							
04		13350 X	11835	-0-	-1515	-0-	142	1	9847	3	Y	1678	1678	0	12
							1846	9							
*05		15097 X	6064	-0-	-9033	-0-	76	1	5258	3	Y	664	664	0	12
							730	9							
06		15720 X	13351	-0-	-2369	-0-	158	1	12049	3	Y	1040	1040	0	12
							1144	9							
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538															
01		15035 X	13755	-0-	-1280	-0-	143	1	11844	3	Y	1607	1607	0	20
							1768	9							
02		14848 X	11779	-0-	-3069	-0-	132	1	10053	3	Y	1449	1448	0	21
							1594	9							
*03		15128 X	10564	-0-	-4564	-0-	121	1	8830	3	Y	1466	1466	0	21
							1613	9							
04		15180 X	8209	-0-	-6971	-0-	97	1	6836	3	Y	1160	1160	0	21
							1276	9							
*05		15686 X	4597	-0-	-11089	-0-	55	1	3812	3	Y	664	664	0	21
							730	9							
06		14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	170	1	12754	3	Y	1224	1224	0	21
							1346	9							
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293															
01		54343 X	41902	-0-	-12441	-0-	524	1	41354	3	Y	21	64	1	48
							1	4							
02		48836 X	38698	-0-	-10138	-0-	531	1	38138	3	Y	26			74
							29	9							
*03		50499 X	44685	-0-	-5814	-0-	635	1	44030	3	Y	18	37	1	55
							20	9							
04		46710 X	43385	-0-	-3325	-0-	631	1	42753	3	Y	1			56
							1	9							
*05		46486 X	46486	-0-	-0-	-0-	670	1	45816	3	Y	-0-	23	1	33
							563	1	42348	3	Y	-0-			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	110298 X	75288	-0-	-35010	-0-	942	1 4	74319	3 9	Y	24	48	1	45
02	98426 X	70334	-0-	-28092	-0-	965	1 4	69333	3 9	Y	33			78
*03	97681 X	62535	-0-	-35146	-0-	881	1 4	61604	3 9	Y	45	39	1	84
04	81660 X	73171	-0-	-8489	-0-	1063	1 4	72056	3 9	Y	46			130
*05	87005 X	87005	-0-	-0-	-0-	1254	1 4	85751	3 9	Y	-0-	54	1	76
06	82470 X	82470	-0-	-0-	-0-	1084	1 4	81298	3 9	Y	79			155
-----														
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
01	114979 X	78053	-0-	-36926	-0-	978	1 4	77074	3 9	Y	-0-	6	1	3
02	103356 X	76914	-0-	-26442	-0-	1056	1 4	75858	3 9	Y	-0-			3
*03	106857 X	72189	-0-	-34668	-0-	1017	1 4	71171	3 9	Y	1	2	1	2
04	84030 X	63711	-0-	-20319	-0-	926	1 4	62784	3 9	Y	-0-			2
*05	86676 X	66055	-0-	-20621	-0-	954	1 4	65101	3 9	Y	-0-	1	1	1
06	79560 X	59667	-0-	-19893	-0-	786	1 4	58881	3 9	Y	-0-			1
-----														
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
01	67611 X	51713	-0-	-15898	-0-	647	1 4	51048	3 9	Y	15	12	1	20
02	63249 X	49232	-0-	-14017	-0-	676	1 4	48544	3 9	Y	11			31
*03	64170 X	57639	-0-	-6531	-0-	819	1 4	56767	3 9	Y	48	16	1	63
04	58020 X	55576	-0-	-2444	-0-	808	1 4	54702	3 9	Y	59			122
*05	58419 X	58419	-0-	-0-	-0-	842	1 4	57577	3 9	Y	-0-	51	1	71
06	55770 X	53022	-0-	-2748	-0-	695	1 4	52258	3 9	Y	63			134
-----														
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892														
01	103447 X	75713	-0-	-27734	-0-	948	1 4	74764	3 9	Y	-0-			-0-
02	96773 X	69095	-0-	-27678	-0-	949	1 4	68146	3 9	Y	-0-			-0-
*03	99789 X	83200	-0-	-16589	-0-	1186	1 4	82014	3 9	Y	-0-			-0-
04	81120 X	81060	-0-	-60	-0-	1179	1 4	79880	3 9	Y	-0-			-0-
*05	96710 X	96710	-0-	-0-	-0-	1393	1 4	95317	3 9	Y	-0-			-0-
06	84522 X	84522	-0-	-0-	-0-	1111	1 4	83410	3 9	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		61566 X	46430	-0-	-15136	-0-	580	1	45793	3	Y	51	19	1		59
02		53244 X	42601	-0-	-10643	-0-	585	1	41975	3	Y	37				96
*03		56544 X	47950	-0-	-8594	-0-	681	1	47260	3	Y	8	48	1		56
04		51480 X	44165	-0-	-7315	-0-	643	1	43520	3	Y	2				58
*05		48916 X	48916	-0-	-0-	-0-	705	1	48211	3	Y	-0-	24	1		34
06		46410 X	45191	-0-	-1219	-0-	592	1	44599	3	Y	-0-				34
-----																
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749																
01		52173 X	41685	-0-	-10488	-0-	455	1	39150	3	N	1891	1891	0		-0-
02		43674 X	38123	-0-	-5551	-0-	2080	9	35914	3	N	1586	1586	0		-0-
*03		49445 X	35990	-0-	-13455	-0-	464	1	33013	3	N	2314	2314	0		-0-
04		47850 X	33977	-0-	-13873	-0-	1745	9	30758	3	N	2538	2538	0		-0-
*05		46872 X	44293	-0-	-2579	-0-	432	1	41903	3	N	1626	1626	0		-0-
06		42445 X	42445	-0-	-0-	-0-	2545	9	39864	3	N	1865	1788	0	77 1	-0-
-----																
LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302																
01		39580 X	39580	-0-	-0-	-0-	434	1	36834	3	N	2101	2101	0		-0-
02		48894 X	37247	-0-	-11647	-0-	1	4	34827	3	N	1786	1786	0		-0-
*03		56451 X	37770	-0-	-18681	-0-	1965	9	35179	3	N	1918	1918	0		-0-
04		54630 X	35256	-0-	-19374	-0-	481	1	32773	3	N	1830	1830	0		-0-
*05		43803 X	37773	-0-	-6030	-0-	2110	9	35326	3	N	1764	1764	0		-0-
06		38520 X	37641	-0-	-879	-0-	470	1	35369	3	N	1638	1570	0	68 1	-0-
-----																
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384																
01		82150 X	57425	-0-	-24725	-0-	718	1	56706	3	N	-0-				123
02		66613 X	50914	-0-	-15699	-0-	1	4	50215	3	N	-0-				123
*03		71207 X	50526	-0-	-20681	-0-	699	1	49811	3	N	-0-				123
04		63900 X	46593	-0-	-17307	-0-	715	1	45915	3	N	-0-				123
*05		61380 X	47787	-0-	-13593	-0-	678	1	47098	3	N	-0-				123
06		55560 X	44570	-0-	-10990	-0-	689	1	43985	3	N	-0-				123



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	291885	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	11242 - 22146	
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
01	130355 X	88591	-0-	-41764	-0-	1109 1	87481 3		N	-0-			-0-
02	122815 X	82028	-0-	-40787	-0-	1089 1	79966 3		N	833	833 0		-0-
*03	123008 X	87510	-0-	-35498	-0-	1109 1	82157 3		N	3858	3741 0	117 1	-0-
04	105630 X	86137	-0-	-19493	-0-	1149 1	79894 3		N	4630	4630 0		-0-
*05	99944 X	91029	-0-	-8915	-0-	1220 1	84649 3		N	4691	4398 0	293 1	-0-
06	87051 X	87051	-0-	-0-	-0-	1072 1	80505 3		N	4975	4746 0	229 1	-0-

STS C		WELL #:		25H	RRCID ->	292402	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STS C		WELL #:		54H	RRCID ->	292642	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	82925 X	62544	-0-	-20381	-0-	826	1	54235	3	N	6803	6789 0	14 1 -0-
						7483	9						
*08	75733 X	55448	-0-	-20285	-0-	714	1	48198	3	N	5942	5942 0	-0-
						6536	9						
09	63840 X	47804	-0-	-16036	-0-	552	1	40824	3	N	5844	5773 0	71 1 -0-
						6428	9						
10	56730 X	47071	-0-	-9659	-0-	528	1	39556	3	N	6352	6280 0	72 1 -0-
						6987	9						
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	30151	-0-	-11519	-0-	355	1	25383	3	N	4012	4012 0	-0-
						4413	9						
*05	40765 X	25214	-0-	-15551	-0-	291	1	20747	3	N	3796	3796 0	-0-
						4176	9						
06	37050 X	24685	-0-	-12365	-0-	271	1	20324	3	N	3718	3718 0	-0-
						4090	9						

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

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	109048	-0-	-43844	-0-	1506	1	105868	3	N	1522	1522 0	-0-
						1674	9						
04	142710 X	96003	-0-	-46707	-0-	1362	1	92954	3	N	1533	1533 0	-0-
						1	4	1686	9				
*05	135253 X	110082	-0-	-25171	-0-	1554	1	106657	3	N	1701	1701 0	-0-
						1871	9						
06	117990 X	102959	-0-	-15031	-0-	1330	1	99891	3	N	1579	1579 0	-0-
						1	4	1737	9				

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

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	86437	-0-	-12713	-0-	1234	1	84028	3	N	852	852 0	-0-
						238	4	937	9				
*05	92473 X	78598	-0-	-13875	-0-	1117	1	76620	3	N	783	783 0	-0-
						861	9						
06	81586 X	81586	-0-	-0-	-0-	1061	1	79750	3	N	704	704 0	-0-
						1	4	774	9				



OIL AND GAS DIVISION

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		121613 X	79689	-0-	-41924	-0-	77628	3 2061 9	N	1874	1874 0	-0-	
02		109040 X	77072	-0-	-31968	-0-	74327	3 2745 9	N	2495	2165 0 330 1	-0-	
*03		108872 X	85720	-0-	-23152	-0-	1121	1 81336 3	N	2966	2781 0 185 1	-0-	
							3263	9					
04		97380 X	72871	-0-	-24509	-0-	995	1 68933 3	N	2675	2675 0	-0-	
							2943	9					
*05		87978 X	64100	-0-	-23878	-0-	877	1 60378 3	N	2586	2272 0 314 1	-0-	
							2845	9					
06		80310 X	80079	-0-	-231	-0-	1013	1 76136 3	N	2664	2363 0 301 1	-0-	
							2930	9					

-----  
FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132  
-----

01		26350 X	21449	-0-	-4901	-0-	213	1 17803 3	N	3121	3121 0	-0-
							3433	9				
02		24012 X	19501	-0-	-4511	-0-	216	1 16379 3	N	2642	2642 0	-0-
							2906	9				
*03		28303 X	18769	-0-	-9534	-0-	214	1 15572 3	N	2712	2712 0	-0-
							2983	9				
04		27390 X	16374	-0-	-11016	-0-	191	1 13519 3	N	2422	2422 0	-0-
							2664	9				
*05		24800 X	17468	-0-	-7332	-0-	209	1 14704 3	N	2323	2323 0	-0-
							2555	9				
06		20760 X	14886	-0-	-5874	-0-	170	1 12765 3	N	1774	1774 0	-0-
							1951	9				

-----  
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620  
-----

01		153884 X	100575	-0-	-53309	-0-	1111	1 94537 3	N	4478	4478 0	-0-
							1	4 4926 9				
02		124816 X	89199	-0-	-35617	-0-	1083	1 83703 3	N	4012	4012 0	-0-
							4413	9				
*03		123938 X	85963	-0-	-37975	-0-	1086	1 80214 3	N	4239	4239 0	-0-
							4663	9				
04		118950 X	76099	-0-	-42851	-0-	1010	1 70786 3	N	3911	3911 0	-0-
							1	4 4302 9				
*05		109027 X	74961	-0-	-34066	-0-	1005	1 70142 3	N	3467	3467 0	-0-
							3814	9				
06		97320 X	67511	-0-	-29809	-0-	839	1 63107 3	N	3241	3241 0	-0-
							3565	9				

-----  
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556  
-----

01		141639 X	94936	-0-	-46703	-0-	89425	3 5511 9	N	5010	5010 0	-0-
02		125570 X	76015	-0-	-49555	-0-	71182	3 4833 9	N	4394	4208 0 186 1	-0-
*03		125054 X	78778	-0-	-46276	-0-	984	1 72755 3	N	4581	4455 0 126 1	-0-
							5039	9				
04		112350 X	85617	-0-	-26733	-0-	1133	1 79262 3	N	4747	4747 0	-0-
							5222	9				
*05		103323 X	76149	-0-	-27174	-0-	1036	1 71386 3	N	3388	3149 0 239 1	-0-
							3727	9				
06		91860 X	78375	-0-	-13485	-0-	977	1 73278 3	N	3745	3545 0 200 1	-0-
							4120	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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	95537	-0-	-46303	-0-	1245	1 87837	3 1	N 4	5867	5867	0	-0-
*05	134385 X	94526	-0-	-39859	-0-	1251	1 87721	3 5554	N 9	5049	5049	0	-0-
06	119670 X	85272	-0-	-34398	-0-	1045	1 78617	3 1	N 4	5099	5099	0	-0-
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704													
01	152210 X	98450	-0-	-53760	-0-	1090	1 93122	3 1	N 4	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	73586	-0-	-36994	-0-	980	1 68787	3 1	N 4	3471	3471	0	-0-
*05	106299 X	72600	-0-	-33699	-0-	976	1 68229	3 3395	N 9	3086	3086	0	-0-
06	95280 X	65384	-0-	-29896	-0-	810	1 60942	3 3632	N 9	3302	3302	0	-0-
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193													
01	411308 X	336561	-0-	-74747	-0-	4131	1 327830	3 5	N 4	4177	4177	0	-0-
02	384772 X	295887	-0-	-88885	-0-	4005	1 288793	3 1	N 4	2807	2807	0	-0-
*03	411308 X	283424	-0-	-127884	-0-	3963	1 276440	3 1	N 4	2745	2745	0	-0-
04	362370 X	249865	-0-	-112505	-0-	3634	1 246220	3 2	N 4	8	8	0	-0-
*05	374449 X	258363	-0-	-116086	-0-	3724	1 254629	3 10	N 9	9	9	0	-0-
06	325710 X	228907	-0-	-96803	-0-	2994	1 225753	3 2	N 4	144	144	0	-0-
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263													
01	114731 X	73781	-0-	-40950	-0-	811	1 69777	3 1	N 4	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	54847	-0-	-27023	-0-	719	1 50826	3 3302	N 9	3002	3002	0	-0-
*05	81282 X	54695	-0-	-26587	-0-	716	1 50488	3 3491	N 9	3174	3174	0	-0-
06	71400 X	49714	-0-	-21686	-0-	585	1 44017	3 5112	N 9	4647	4647	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		276210 X	235398	-0-	-40812	-0-	2933 1	231946 3	4 4 515 9	N	468	468	0	-0-
02		258390 X	210252	-0-	-48138	-0-	2878 1	206904 3	1 4 469 9	N	426	426	0	-0-
*03		276210 X	196400	-0-	-79810	-0-	2770 1	193402 3	1 4 227 9	N	206	206	0	-0-
04		267300 X	171834	-0-	-95466	-0-	2497 1	169317 3	2 4 18 9	N	16	16	0	-0-
*05		268057 X	181961	-0-	-86096	-0-	2615 1	179343 3	3 9	N	3	3	0	-0-
06		227790 X	164242	-0-	-63548	-0-	2150 1	162087 3	1 4 4 9	N	4	4	0	-0-
-----														
STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220														
01		305412 X	180330	-0-	-125082	-0-	2248 1	177635 3	3 4 444 9	N	404	404	0	-0-
02		262856 X	154155	-0-	-108701	-0-	2114 1	151822 3	219 9	N	199	199	0	-0-
*03		244683 X	151123	-0-	-93560	-0-	2136 1	148926 3	61 9	N	55	55	0	-0-
04		218070 X	135915	-0-	-82155	-0-	1977 1	133933 3	1 4 4 9	N	4	4	0	-0-
*05		198648 X	140529	-0-	-58119	-0-	2027 1	138478 3	24 9	N	22	22	0	-0-
06		174510 X	127673	-0-	-46837	-0-	1671 1	125959 3	1 4 42 9	N	38	38	0	-0-
-----														
LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357														
01		182900 X	114143	-0-	-68757	-0-	1316 1	107391 3	2 4 5434 9	N	4940	4940	0	-0-
02		149379 X	99782	-0-	-49597	-0-	1266 1	93888 3	4628 9	N	4207	4207	0	-0-
*03		139841 X	95884	-0-	-43957	-0-	1257 1	89776 3	4851 9	N	4410	4410	0	-0-
04		131040 X	88650	-0-	-42390	-0-	1203 1	83081 3	1 4 4365 9	N	3968	3968	0	-0-
*05		123690 X	87460	-0-	-36230	-0-	1189 1	82316 3	3955 9	N	3595	3595	0	-0-
06		110460 X	77622	-0-	-32838	-0-	970 1	73017 3	1 4 3634 9	N	3304	3304	0	-0-
-----														
LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094														
01		151590 X	98944	-0-	-52646	-0-	1144 1	93480 3	1 4 4319 9	N	3926	3926	0	-0-
02		121626 X	83348	-0-	-38278	-0-	1071 1	79146 3	3131 9	N	2846	2846	0	-0-
*03		117521 X	81754	-0-	-35767	-0-	1088 1	77447 3	3219 9	N	2926	2926	0	-0-
04		109440 X	74685	-0-	-34755	-0-	1029 1	70761 3	1 4 2894 9	N	2631	2631	0	-0-
*05		102889 X	73832	-0-	-29057	-0-	1017 1	70189 3	2626 9	N	2387	2387	0	-0-
06		95760 X	65733	-0-	-30027	-0-	830 1	62454 3	2449 9	N	2226	2226	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	154783 X	102674	-0-	-52109	-0-	1187	1	96901	3	N	4168	4168	0	-0-
						1	4	4585	9					
02	132095 X	90433	-0-	-41662	-0-	1154	1	85455	3	N	3476	3476	0	-0-
						3824	9							
*03	129642 X	89426	-0-	-40216	-0-	1180	1	84205	3	N	3674	3674	0	-0-
						4041	9							
04	119760 X	80716	-0-	-39044	-0-	1103	1	76035	3	N	3252	3252	0	-0-
						1	4	3577	9					
*05	112251 X	80281	-0-	-31970	-0-	1098	1	75888	3	N	2995	2995	0	-0-
						3295	9							
06	99360 X	71835	-0-	-27525	-0-	901	1	67767	3	N	2878	2878	0	-0-
						1	4	3166	9					
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905														
01	248465 X	125397	-0-	-123068	-0-	1302	1	113053	3	N	10036	10036	0	-0-
						2	4	11040	9					
02	198389 X	108827	-0-	-89562	-0-	1270	1	98690	3	N	8061	8061	0	-0-
						8867	9							
*03	187550 X	104107	-0-	-83443	-0-	1263	1	93568	3	N	8433	8433	0	-0-
						9276	9							
04	127590 X	95905	-0-	-31685	-0-	1204	1	85525	3	N	8341	8341	0	-0-
						1	4	9175	9					
*05	131006 X	99722	-0-	-31284	-0-	1275	1	89794	3	N	7866	7866	0	-0-
						8653	9							
06	121350 X	95094	-0-	-26256	-0-	1135	1	85308	3	N	7864	7864	0	-0-
						1	4	8650	9					
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885														
01	301289 X	142204	-0-	-159085	-0-	1437	1	127522	3	N	12039	12039	0	-0-
						2	4	13243	9					
02	237742 X	125791	-0-	-111951	-0-	1408	1	112701	3	N	10620	10620	0	-0-
						11682	9							
*03	219542 X	133971	-0-	-85571	-0-	1582	1	119498	3	N	11719	11719	0	-0-
						12891	9							
04	144870 X	109100	-0-	-35770	-0-	1347	1	97037	3	N	9741	9741	0	-0-
						1	4	10715	9					
*05	149699 X	115078	-0-	-34621	-0-	1500	1	105568	3	N	7282	7282	0	-0-
						8010	9							
06	137610 X	107527	-0-	-30083	-0-	1337	1	100436	3	N	5230	5230	0	-0-
						1	4	5753	9					
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420														
01	158193 X	136205	-0-	-21988	-0-	1692	1	134002	3	N	463	463	0	-0-
						2	4	509	9					
02	147987 X	133680	-0-	-14307	-0-	1829	1	131515	3	N	305	305	0	-0-
						336	9							
*03	158193 X	132286	-0-	-25907	-0-	1864	1	130064	3	N	325	325	0	-0-
						358	9							
04	153090 X	120780	-0-	-32310	-0-	1751	1	118755	3	N	248	248	0	-0-
						1	4	273	9					
*05	158193 X	124392	-0-	-33801	-0-	1784	1	122430	3	N	162	162	0	-0-
						178	9							
06	138300 X	122942	-0-	-15358	-0-	1609	1	120987	3	N	314	314	0	-0-
						1	4	345	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	151856 X	151856	-0-	-0-	-0-	1894	1	149652	3	N	280	280	0	-0-	
						2	4	308	9						
02	141246 X	141246	-0-	-0-	-0-	1931	1	138918	3	N	361	361	0	-0-	
						397	9								
*03	152041 X	152041	-0-	-0-	-0-	2113	1	148564	3	N	1240	1240	0	-0-	
						1364	9								
04	128988 X	128988	-0-	-0-	-0-	1839	1	125261	3	N	1715	1715	0	-0-	
						1	4	1887	9						
*05	146170 X	146170	-0-	-0-	-0-	2108	1	144012	3	N	45	45	0	-0-	
						50	9								
06	124148 X	124148	-0-	-0-	-0-	1626	1	122224	3	N	270	270	0	-0-	
						1	4	297	9						
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038															
01	148397 X	125557	-0-	-22840	-0-	1564	1	123531	3	N	418	418	0	-0-	
						2	4	460	9						
02	138823 X	128192	-0-	-10631	-0-	1756	1	126227	3	N	190	190	0	-0-	
						209	9								
*03	148397 X	126100	-0-	-22297	-0-	1783	1	124317	3	N	-0-	-0-	0	-0-	
						1	4	11	9						
04	143610 X	114310	-0-	-29300	-0-	1663	1	112635	3	N	10	10	0	-0-	
						1	4	11	9						
*05	148397 X	123820	-0-	-24577	-0-	1786	1	122020	3	N	13	13	0	-0-	
						14	9								
06	132600 X	113892	-0-	-18708	-0-	1495	1	112396	3	N	-0-	-0-	0	-0-	
						1	4								
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453															
01	238378 X	238378	-0-	-0-	-0-	2971	1	234755	3	N	590	590	0	-0-	
						3	4	649	9						
02	170955 X	166918	-0-	-4037	-0-	2282	1	164218	3	N	379	379	0	-0-	
						1	4	417	9						
*03	182745 X	169762	-0-	-12983	-0-	2387	1	167145	3	N	209	209	0	-0-	
						230	9								
04	176850 X	137894	-0-	-38956	-0-	1997	1	135443	3	N	412	412	0	-0-	
						1	4	453	9						
*05	182745 X	149415	-0-	-33330	-0-	2145	1	146602	3	N	607	607	0	-0-	
						668	9								
06	176850 X	142573	-0-	-34277	-0-	1861	1	139928	3	N	712	712	0	-0-	
						1	4	783	9						
FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609															
01	300638 X	150424	-0-	-150214	-0-	1331	1	125589	3	N	21365	21365	0	-0-	
						2	4	23502	9						
02	258970 X	123897	-0-	-135073	-0-	1251	1	104906	3	N	16126	16126	0	-0-	
						1	4	17739	9						
*03	251193 X	115465	-0-	-135728	-0-	1268	1	98171	3	N	14564	14564	0	-0-	
						6	4	16020	9						
04	208020 X	97393	-0-	-110627	-0-	1127	1	82853	3	N	12193	12193	0	-0-	
						1	4	13412	9						
*05	174995 X	93267	-0-	-81728	-0-	1113	1	80095	3	N	10963	10963	0	-0-	
						12059	9								
06	145560 X	78638	-0-	-66922	-0-	875	1	65829	3	N	10848	10848	0	-0-	
						1	4	11933	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 73H		RRCID -> 295501		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13538 - 23196				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
01	597592 X	597592	-0-	-0-	-0-	7422	1	589785	3	N	342	342	0	-0-
						9	4	376	9					
02	504098 X	504098	-0-	-0-	-0-	6909	1	496981	3	N	188	188	0	-0-
						1	4	207	9					
*03	318277 X	46532	-0-	-271745	-0-	612	1	45899	3	N	19	19	0	-0-
						21	9							
*04	308010 X	198838	-0-	-109172	-0-	2892	1	195904	3	N	37	37	0	-0-
						1	4	41	9					
*05	318277 X	286895	-0-	-31382	-0-	4136	1	282759	3	N	-0-			-0-
06	308010 X	237120	-0-	-70890	-0-	3105	1	233724	3	N	263	263	0	-0-
						2	4	289	9					
GENTRY		WELL #: 66H		RRCID -> 295538		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13621		PERF.13350 - 18840				
01	316384 X	316384	-0-	-0-	-0-	3935	1	312357	3	N	80	80	0	-0-
						4	4	88	9					
02	250930 X	250930	-0-	-0-	-0-	3441	1	247420	3	N	62	62	0	-0-
						1	4	68	9					
*03	224068 X	156424	-0-	-67644	-0-	2161	1	154194	3	N	63	63	0	-0-
						69	9							
*04	216840 X	211622	-0-	-5218	-0-	3052	1	207206	3	N	1239	1239	0	-0-
						1	4	1363	9					
*05	224068 X	160900	-0-	-63168	-0-	2327	1	158277	3	N	269	269	0	-0-
						296	9							
06	216840 X	108593	-0-	-108247	-0-	1428	1	107145	3	N	17	17	0	-0-
						1	4	19	9					
FORREST WHEELER		WELL #: 35H		RRCID -> 295544		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12364 - 22564				
01	270444 X	131780	-0-	-138664	-0-	1240	1	111441	3	N	17362	17362	0	-0-
						1	4	19098	9					
02	232203 X	107555	-0-	-124648	-0-	1134	1	91638	3	N	13438	13438	0	-0-
						1	4	14782	9					
*03	215729 X	98847	-0-	-116882	-0-	1084	1	82929	3	N	13481	13481	0	-0-
						5	4	14829	9					
04	177150 X	77054	-0-	-100096	-0-	885	1	64811	3	N	10325	10325	0	-0-
						11358	9							
*05	148676 X	84052	-0-	-64624	-0-	992	1	71190	3	N	10791	10791	0	-0-
						11870	9							
06	127530 X	70998	-0-	-56532	-0-	783	1	58914	3	N	10274	10274	0	-0-
						11301	9							
GENTRY		WELL #: 72H		RRCID -> 295726		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13691		PERF.13500 - 23672				
01	610388 X	610388	-0-	-0-	-0-	7577	1	602252	3	N	500	500	0	-0-
						9	4	550	9					
02	541476 X	541476	-0-	-0-	-0-	7421	1	533725	3	N	299	299	0	-0-
						1	4	329	9					
*03	457199 X	457199	-0-	-0-	-0-	6455	1	450481	3	N	238	238	0	-0-
						1	4	262	9					
*04	360664 X	360664	-0-	-0-	-0-	5245	1	355296	3	N	109	109	0	-0-
						3	4	120	9					
*05	346549 X	307295	-0-	-39254	-0-	4424	1	302808	3	N	57	57	0	-0-
						63	9							
06	335370 X	256249	-0-	-79121	-0-	3357	1	252837	3	N	48	48	0	-0-
						2	4	53	9					

-----														
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	211451 X	109103	-0-	-102348	-0-	1030	1 93248	3	N	13476	13476	0	-0-	
						1	4 14824	9						
02	197809 X	89449	-0-	-108360	-0-	949	1 77124	3	N	10341	10341	0	-0-	
						1	4 11375	9						
*03	184264 X	82417	-0-	-101847	-0-	949	1 70499	3	N	9968	9968	0	-0-	
						4	4 10965	9						
04	148710 X	70790	-0-	-77920	-0-	848	1 60654	3	N	8443	8443	0	-0-	
						1	4 9287	9						
*05	126077 X	67924	-0-	-58153	-0-	828	1 58680	3	N	7651	7651	0	-0-	
						8416	9							
06	105570 X	58378	-0-	-47192	-0-	662	1 49821	3	N	7177	7177	0	-0-	
						7895	9							
-----														
GENTRY		WELL #:		64H	RRCID ->	295795	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13520	- 20018		
01	427395 X	427395	-0-	-0-	-0-	5298	1 421364	3	N	661	661	0	-0-	
						6	4 727	9						
02	366006 X	366006	-0-	-0-	-0-	5013	1 360746	3	N	224	224	0	-0-	
						1	4 246	9						
*03	300431 X	300431	-0-	-0-	-0-	4239	1 296059	3	N	120	120	0	-0-	
						1	4 132	9						
*04	142350 X	65930	-0-	-76420	-0-	896	1 61780	3	N	2958	2958	0	-0-	
						3254	9							
*05	279592 X	279592	-0-	-0-	-0-	4044	1 275460	3	N	80	80	0	-0-	
						88	9							
06	142350 X	141965	-0-	-385	-0-	1866	1 139806	3	N	265	265	0	-0-	
						1	4 292	9						
-----														
GENTRY		WELL #:		71H	RRCID ->	295805	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13744	PERF.13465	- 23947		
01	674464 X	674464	-0-	-0-	-0-	8374	1 665588	3	N	447	447	0	-0-	
						10	4 492	9						
02	486090 X	486090	-0-	-0-	-0-	6661	1 479175	3	N	230	230	0	-0-	
						1	4 253	9						
*03	476036 X	388762	-0-	-87274	-0-	5482	1 383083	3	N	178	178	0	-0-	
						1	4 196	9						
*04	460680 X	364	-0-	-460316	-0-	5	1 349	3	N	9	9	0	-0-	
						10	9							
*05	476036 X	211709	-0-	-264327	-0-	3058	1 208466	3	N	168	168	0	-0-	
						185	9							
06	460680 X	128215	-0-	-332465	-0-	1681	1 126404	3	N	117	117	0	-0-	
						1	4 129	9						
-----														
GENTRY		WELL #:		52H	RRCID ->	295987	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL DEPTH	13642	PERF.13250	- 23103		
01	732375 X	659499	-0-	-72876	-0-	8220	1 650224	3	N	950	950	0	-0-	
						10	4 1045	9						
02	685125 X	595364	-0-	-89761	-0-	8163	1 586594	3	N	550	550	0	-0-	
						2	4 605	9						
*03	635438 X	498139	-0-	-137299	-0-	7051	1 490637	3	N	409	409	0	-0-	
						1	4 450	9						
04	637620 X	61813	-0-	-575807	-0-	898	1 60862	3	N	45	45	0	-0-	
						3	4 50	9						
*05	658874 X	332312	-0-	-326562	-0-	4401	1 306647	3	N	19331	19331	0	-0-	
						21264	9							
06	637620 X	290033	-0-	-347587	-0-	3796	1 285852	3	N	348	348	0	-0-	
						2	4 383	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 44H		RRCID -> 296006		COMPL. DATE 09/09/2023		TOTAL DEPTH 13311		PERF.13300 - 18722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	470710 X	470710	-0-	-0-	-0-	5865	1 463925	3 N	830	830 0	-0-
02	347655 X	347655	-0-	-0-	-0-	4760	1 342382	3 N	465	465 0	-0-
*03	350114 X	290696	-0-	-59418	-0-	4080	1 285352	3 N	1148	1148 0	-0-
04	338820 X	45955	-0-	-292865	-0-	665	1 45198	3 N	84	84 0	-0-
*05	350114 X	208374	-0-	-141740	-0-	2989	1 205060	3 N	295	295 0	-0-
06	338820 X	184716	-0-	-154104	-0-	2416	1 181935	3 N	331	331 0	-0-
GENTRY		WELL #: 53H		RRCID -> 296012		COMPL. DATE 09/09/2023		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13225 - 21851	
01	757330 X	643053	-0-	-114277	-0-	8020	1 634387	3 N	578	578 0	-0-
02	625240 X	518759	-0-	-106481	-0-	7111	1 511321	3 N	296	296 0	-0-
*03	668360 X	441016	-0-	-227344	-0-	6162	1 430026	3 N	4388	4388 0	-0-
04	621930 X	233812	-0-	-388118	-0-	3337	1 226712	3 N	3419	3419 0	-0-
*05	642909 X	301094	-0-	-341815	-0-	4317	1 295833	3 N	858	858 0	-0-
06	622320 X	250902	-0-	-371418	-0-	3290	1 247610	3 N	-0-	-0-	-0-
GENTRY		WELL #: 41H		RRCID -> 296048		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13170 - 19461	
01	342364 X	328938	-0-	-13426	-0-	4071	1 323182	3 N	1527	1527 0	-0-
02	320276 X	263181	-0-	-57095	-0-	3584	1 258503	3 N	994	994 0	-0-
*03	342364 X	232113	-0-	-110251	-0-	3273	1 228312	3 N	479	479 0	-0-
04	331320 X	165117	-0-	-166203	-0-	2404	1 162559	3 N	138	138 0	-0-
*05	342364 X	153412	-0-	-188952	-0-	2209	1 150987	3 N	196	196 0	-0-
06	318330 X	129841	-0-	-188489	-0-	1700	1 127953	3 N	170	170 0	-0-
GENTRY		WELL #: 56H		RRCID -> 296163		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13449		PERF.13165 - 21708	
01	639764 X	639764	-0-	-0-	-0-	7964	1 630355	3 N	1305	1305 0	-0-
02	514912 X	514912	-0-	-0-	-0-	7048	1 507115	3 N	680	680 0	-0-
*03	400644 X	397941	-0-	-2703	-0-	5610	1 391721	3 N	554	554 0	-0-
04	387720 X	236760	-0-	-150960	-0-	3436	1 232830	3 N	447	447 0	-0-
*05	400644 X	298399	-0-	-102245	-0-	4288	1 293726	3 N	350	350 0	-0-
06	387720 X	240919	-0-	-146801	-0-	3154	1 237526	3 N	215	215 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GENTRY		WELL #: 55H		RRCID -> 296176		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	667865 X	667865	-0-	-0-	-0-	8302	1 658042	3 1511	3 9	N	1374	1374	0			-0-
02	578945 X	578945	-0-	-0-	-0-	7917	1 570378	3 648	3 9	N	589	589	0			-0-
*03	477648 X	449666	-0-	-27982	-0-	6342	1 442971	3 352	3 9	N	320	320	0			-0-
04	462240 X	265116	-0-	-197124	-0-	3854	1 261055	3 204	3 9	N	185	185	0			-0-
*05	477648 X	340882	-0-	-136766	-0-	4909	1 335774	3 199	3 9	N	181	181	0			-0-
06	462240 X	268262	-0-	-193978	-0-	3517	1 264630	3 113	3 9	N	103	103	0			-0-
-----																
GENTRY		WELL #: 54H		RRCID -> 296202		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804								
01	681045 X	681045	-0-	-0-	-0-	8451	1 670561	3 2023	3 9	N	1839	1839	0			-0-
02	587098 X	587098	-0-	-0-	-0-	8027	1 578176	3 893	3 9	N	812	812	0			-0-
*03	455569 X	455569	-0-	-0-	-0-	6421	1 448642	3 505	3 9	N	459	459	0			-0-
*04	331320 X	268311	-0-	-63009	-0-	3898	1 264128	3 283	3 9	N	257	257	0			-0-
*05	363891 X	363891	-0-	-0-	-0-	5243	1 358377	3 271	3 9	N	246	246	0			-0-
06	331320 X	261264	-0-	-70056	-0-	3424	1 257673	3 165	3 9	N	150	150	0			-0-
-----																
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 296394		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321								
01	1349619 X	577728	-0-	-771891	-0-	7217	1 570216	3 285	3 9	Y	259	259	1			-0-
02	583120 X	583120	-0-	-0-	-0-	8010	1 575002	3 107	3 9	Y	97	97	1			-0-
*03	573841 X	522388	-0-	-51453	-0-	7389	1 514998	3 1	3 9	Y	-0-					-0-
04	555330 X	435561	-0-	-119769	-0-	6336	1 429221	3 4	3 9	Y	-0-					-0-
*05	573841 X	409871	-0-	-163970	-0-	5908	1 403963	3 1	3 9	Y	-0-					-0-
06	555330 X	342404	-0-	-212926	-0-	4489	1 337912	3 3	3 9	Y	-0-					-0-
-----																
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 296397		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744								
01	1302437 X	577118	-0-	-725319	-0-	7208	1 569855	3 45	3 9	Y	41	41	1			-0-
02	548033 X	548033	-0-	-0-	-0-	7522	1 540495	3 15	3 9	Y	14	14	1			-0-
*03	483847 X	483847	-0-	-0-	-0-	6835	1 477011	3 1	3 9	Y	-0-					-0-
04	463770 X	428968	-0-	-34802	-0-	6252	1 422712	3 4	3 9	Y	-0-					-0-
*05	479229 X	395062	-0-	-84167	-0-	5693	1 389369	3 1	3 9	Y	-0-					-0-
06	463770 X	354392	-0-	-109378	-0-	4647	1 349742	3 3	3 9	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 43H		RRCID -> 296417		COMPL. DATE 09/09/2023		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13200 - 18261				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	223852	-0-	-126262	-0-	3157	1 220357	3 337	N	306	306	0		-0-
04	338820 X	145926	-0-	-192894	-0-	2124	1 143722	3 78	N	71	71	0		-0-
*05	350114 X	143946	-0-	-206168	-0-	2074	1 141825	3 47	N	43	43	0		-0-
06	338820 X	125081	-0-	-213739	-0-	1639	1 123385	3 56	N	51	51	0		-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 296491		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 11026		PERF.11065 - 21991				
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	506662 X	506662	-0-	-0-	-0-	7175	1 499486	3 1	Y	-0-				-0-
04	474690 X	416321	-0-	-58369	-0-	6059	1 410258	3 4	Y	-0-				-0-
*05	490513 X	393264	-0-	-97249	-0-	5668	1 387596	3 1	Y	-0-				-0-
06	474690 X	330843	-0-	-143847	-0-	4343	1 326497	3 4	Y	-0-				-0-

MARTIN J. C., 1850		WELL #: 3H		RRCID -> 296549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10715 - 24211				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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				
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	322460	-0-	-285109	-0-	4550	1 317421	3 488	Y	444	444	1		-0-
04	587970 X	284870	-0-	-303100	-0-	4144	1 280724	3 2	Y	-0-				-0-
*05	607569 X	254825	-0-	-352744	-0-	3670	1 250987	3 168	Y	153	153	1		-0-
06	482340 X	221302	-0-	-261038	-0-	2901	1 218202	3 197	Y	179	179	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	479835 X	479835	-0-	-0-	-0-	5997	1 4	473436	3 9	Y	359	359	1		-0-
02	352585 X	352585	-0-	-0-	-0-	4836	1 4	347598	3 9	Y	136	136	1		-0-
*03	288472 X	288472	-0-	-0-	-0-	4079	1 4	284390	3 9	Y	2	2	1		-0-
04	272550 X	227957	-0-	-44593	-0-	3317	1 4	224638	3 9	Y	-0-				-0-
*05	281635 X	184501	-0-	-97134	-0-	2661	1 4	181828	3 9	Y	11	11	1		-0-
06	272550 X	171620	-0-	-100930	-0-	2253	1 4	169362	3 9	Y	4	4	1		-0-
STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743															
01	845682 X	747380	-0-	-98302	-0-	8764	1 4	716906	3 9	N	19727	19727	0		-0-
02	544334 X	544334	-0-	-0-	-0-	7040	1 4	519701	3 9	N	15950	15950	0		-0-
*03	488196 X	488196	-0-	-0-	-0-	6550	1 4	466990	3 9	N	13317	13228	0	89 1	-0-
04	461724 X	461724	-0-	-0-	-0-	6458	1 4	443406	3 9	N	10752	10752	0		-0-
*05	442664 X	442664	-0-	-0-	-0-	6199	1 4	427463	3 9	N	8133	8133	0		-0-
*06	377133 X	377133	-0-	-0-	-0-	4849	1 4	364796	3 9	N	6742	6742	0		-0-
STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631															
01	665133 X	552829	-0-	-112304	-0-	6485	1 4	530069	3 9	N	14789	14789	0		-0-
02	336138 X	336138	-0-	-0-	-0-	4287	1 4	320869	3 9	N	9960	9960	0		-0-
*03	301878 X	284923	-0-	-16955	-0-	3745	1 4	270940	3 9	N	9304	9235	0	69 1	-0-
04	292140 X	261261	-0-	-30879	-0-	3598	1 4	248814	3 9	N	8028	8028	0		-0-
*05	301878 X	237091	-0-	-64787	-0-	3272	1 4	226592	3 9	N	6543	6543	0		-0-
06	292140 X	205054	-0-	-87086	-0-	2595	1 4	195592	3 9	N	6207	6207	0		-0-
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071															
01	0	487562	-0-	487562	642124	5636	1 4	465876	3 9	N	14585	14585	0		-0-
02	884739 X	242615	-0-	-642124	-0-	3085	1 4	230452	3 9	N	8237	8237	0		-0-
*03	557380 X	218992	-0-	-338388	-0-	2894	1 4	208367	3 9	N	7025	6976	0	49 1	-0-
04	539400 X	219348	-0-	-320052	-0-	3043	1 4	209724	3 9	N	5969	5969	0		-0-
*05	557380 X	193048	-0-	-364332	-0-	2673	1 4	184914	3 9	N	4943	4943	0		-0-
06	539400 X	174383	-0-	-365017	-0-	2217	1 4	166809	3 9	N	4840	4840	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C		WELL #: 59H		RRCID -> 296858		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0	204379	-0-	204379	204379	2714	1 192023	2 4 9640	3 9	N	8764	8741	0	23	1	-0-
*04	883464 X	679085	-0-	-204379	-0-	9088	1 633419	6 4 36572	3 9	N	33247	33140	0	107	1	-0-
*05	549206 X	549206	-0-	-0-	-0-	7389	1 515833	25984 9	3 9	N	23622	23607	0	15	1	-0-
*06	464364 X	464364	-0-	-0-	-0-	5815	1 438035	3 4 20511	3 9	N	18646	18646	0			-0-
STS C		WELL #: 57H		RRCID -> 296946		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828							
*03	0	341661	-0-	341661	341661	4410	1 318485	2 4 18764	3 9	N	17058	17010	0	48	1	-0-
*04	1054255 X	712594	-0-	-341661	-0-	9533	1 667518	6 4 35537	3 9	N	32306	32199	0	107	1	-0-
*05	551516 X	551516	-0-	-0-	-0-	7436	1 520465	23615 9	3 9	N	21468	21453	0	15	1	-0-
*06	465287 X	465287	-0-	-0-	-0-	5818	1 438178	3 4 21288	3 9	N	19353	19353	0			-0-
STS C		WELL #: 56H		RRCID -> 296963		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736							
*03	SHUT IN	404541	-0-	404541	404541	5283	1 379820	2 4 19436	3 9	N	17669	17620	0	49	1	-0-
04	SHUT IN	689500	-0-	689500	1094041	9336	1 650935	6 4 29223	3 9	N	26566	26459	0	107	1	-0-
*05	1618931 X	524890	-0-	-1094041	-0-	7127	1 497651	20112 9	3 9	N	18284	18269	0	15	1	-0-
*06	437206 X	437206	-0-	-0-	-0-	5493	1 413734	3 4 17976	3 9	N	16342	16342	0			-0-
STS C		WELL #: 58H		RRCID -> 296997		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098							
*03	SHUT IN	351850	-0-	351850	351850	4510	1 327810	2 4 19528	3 9	N	17753	17702	0	51	1	-0-
04	SHUT IN	694560	-0-	694560	1046410	9229	1 649459	6 4 35866	3 9	N	32605	32498	0	107	1	-0-
*05	1580012 X	533602	-0-	-1046410	-0-	7172	1 500738	25692 9	3 9	N	23356	23341	0	15	1	-0-
*06	446946 X	446946	-0-	-0-	-0-	5568	1 419430	3 4 21945	3 9	N	19950	19950	0			-0-
STS C		WELL #: 55H		RRCID -> 297028		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018							
*03	0	472174	-0-	472174	472174	6110	1 442784	2 4 23278	3 9	N	21162	21103	0	59	1	-0-
*04	1173511 X	701337	-0-	-472174	-0-	9487	1 661143	6 4 30701	3 9	N	27910	27803	0	107	1	-0-
*05	551570 X	551570	-0-	-0-	-0-	7489	1 523005	21076 9	3 9	N	19160	19145	0	15	1	-0-
*06	466294 X	466294	-0-	-0-	-0-	5856	1 441127	3 4 19308	3 9	N	17553	17553	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	0	280888	-0-	280888	280888	3562	1 260576	3	N	15226	15140	0	86	1 -0-
							1 16749	9						
*04	978810 X	697922	-0-	-280888	-0-	9190	1 649997	3	N	35208	35101	0	107	1 -0-
							6 38729	9						
*05	559401 X	559401	-0-	-0-	-0-	7464	1 522293	3	N	26949	26934	0	15	1 -0-
							29644	9						
*06	476607 X	476607	-0-	-0-	-0-	5902	1 444304	3	N	23998	23998	0		-0-
							3 26398	9						
STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256														
01	0	461646	-0-	461646	536015	5262	1 439280	3	N	15543	15543	0		-0-
							7 17097	9						
02	0 W	547326	-0-	547326	1083341	6893	1 520906	3	N	17711	17711	0		-0-
							45 19482	9						
*03	0 W	421897	-0-	421897	1505238	5531	1 401674	3	N	13352	13249	0	103	1 -0-
							5 14687	9						
04	0 W	351953	-0-	351953	1857191	4873	1 336566	3	N	9536	9536	0		-0-
							24 10490	9						
*05	0 W	288414	-0-	288414	2145605	3995	1 276619	3	N	7063	7063	0		-0-
							31 7769	9						
06	0 W	242618	-0-	242618	2388223	3085	1 232161	3	N	6660	6660	0		-0-
							46 7326	9						
GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990														
*05	SHUT IN	121975	-0-	121975	121975	1691	1 120238	3	N	42	42	0		-0-
							46 9							
06	SHUT IN	584095	-0-	584095	706070	7653	1 576008	3	N	391	391	0		-0-
							4 430	9						
GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597														
*05	SHUT IN	11790	-0-	11790	11790	154	1 11636	3	N	-0-				-0-
06	SHUT IN	408884	-0-	408884	420674	5366	1 403391	3	N	113	113	0		-0-
							3 124	9						
GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158														
05	0	7960	-0-	7960	7960	99	1 7836	3	N	23	23	0		-0-
							25 9							
06	0	596434	-0-	596434	604394	7802	1 586611	3	N	1833	1833	0		-0-
							5 2016	9						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291 ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1 106	3	N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1 184	3	N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1 100	3	N	-0-				-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-		7 1	75 3	N		-0-			-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-		8 1	74 3	N		-0-			-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-		17 1	150 3	N		-0-			-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-		24 1	139 3	N		-0-			-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 3	N		-0-			-0-
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-		13 1	99 3	N		-0-			-0-
-----														
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 258131		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504					
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		19 1	983 3	N		-0-			-0-
02	1885 N	1801	-0-	-84	-0-		32 1	1769 3	N		-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		35 1	1778 3	N		-0-			-0-
04	960 N	889	-0-	-71	-0-		16 1	873 3	N		-0-			-0-
05	1922 N	1614	-0-	-308	-0-		14 1	1600 3	N		-0-			-0-
06	1740 N	1155	-0-	-585	-0-		13 1	1142 3	N		-0-			-0-
-----														
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260					
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		43 1	2214 3	N		-0-			-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		39 1	2195 3	N		-0-			-0-
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		38 1	1933 3	N		-0-			-0-
04	2190 N	1204	-0-	-986	-0-		22 1	1182 3	N		-0-			-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		23 1	2625 3	N		-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		23 1	1930 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					
01	651 N	151	-0-	-500	-0-		12 1	139 3	N		-0-			-0-
02	609 N	198	-0-	-411	-0-		17 1	181 3	N		-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-		7 1	71 3	N		-0-			-0-
04	150 N	28	-0-	-122	-0-		3 1	25 3	N		-0-			-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		60 1	1135 3	N		-0-			-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		184 1	1932 3	N		-0-			-0-
-----														
HACHAR		WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482					
01	3100 N	3973	-0-	873	873		194 1	3779 3	N		-0-			-0-
02	2900 N	2426	-0-	-474	399		154 1	2272 3	N		-0-			-0-
03	1228 N	829	-0-	-399	-0-		55 1	774 3	N		-0-			-0-
04	1920 X	319	-0-	-1601	-0-		22 1	297 3	N		-0-			-0-
05	1984 X	1921	-0-	-63	-0-		87 1	1834 3	N		-0-			-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		186 1	3022 3	N		-0-			-0-
-----														
BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952					
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		46 1	2411 3	N		-0-			-0-
02	1914 N	1741	-0-	-173	-0-		31 1	1710 3	N		-0-			-0-
03	2046 N	1939	-0-	-107	-0-		37 1	1902 3	N		-0-			-0-
04	1980 N	1964	-0-	-16	-0-		35 1	1929 3	N		-0-			-0-
05	1860 N	1857	-0-	-3	-0-		16 1	1841 3	N		-0-			-0-
06	1890 N	1830	-0-	-60	-0-		21 1	1809 3	N		-0-			-0-
-----														
A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897					
01	4061 X	2640	-0-	-1421	-0-		49 1	2591 3	N		-0-			-0-
02	3799 X	3285	-0-	-514	-0-		58 1	3227 3	N		-0-			-0-
03	3441 X	3297	-0-	-144	-0-		63 1	3234 3	N		-0-			-0-
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		62 1	3386 3	N		-0-			-0-
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-		43 1	4872 3	N		-0-			-0-
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		41 1	3499 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	109 1	5684 3	N	-0-	-0-
02		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	100 1	5583 3	N	-0-	-0-
03		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	97 1	4936 3	N	-0-	-0-
04		5100 X	3700	-0-	-1400	-0-	67 1	3633 3	N	-0-	-0-
05		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	51 1	5682 3	N	-0-	-0-
06		5100 X	4686	-0-	-414	-0-	54 1	4632 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
01		4805 X	4318	-0-	-487	-0-	247 1	4071 3	N	-0-	-0-
02		4495 X	4057	-0-	-438	-0-	250 1	3807 3	N	-0-	-0-
03		4805 X	4243	-0-	-562	-0-	280 1	3963 3	N	-0-	-0-
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	263 1	4369 3	N	-0-	-0-
05		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	281 1	5080 3	N	-0-	-0-
06		4200 X	4187	-0-	-13	-0-	224 1	3963 3	N	-0-	-0-
-----											
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:	13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10990	- 15420
01		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	59 1	3047 3	N	-0-	-0-
02		2523 X	2115	-0-	-408	-0-	37 1	2078 3	N	-0-	-0-
03		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	46 1	2381 3	N	-0-	-0-
04		3000 N	1975	-0-	-1025	-0-	36 1	1939 3	N	-0-	-0-
05		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	24 1	2717 3	N	-0-	-0-
06		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	30 1	2576 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
01		3100 X	2520	-0-	-580	-0-	144 1	2376 3	N	-0-	-0-
02		870 X	529	-0-	-341	-0-	33 1	496 3	N	-0-	-0-
03		992 X	758	-0-	-234	-0-	50 1	708 3	N	-0-	-0-
04		2430 N	342	-0-	-2088	-0-	19 1	323 3	N	-0-	-0-
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	113 1	2039 3	N	-0-	-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	78 1	1386 3	N	-0-	-0-
-----											
HUISACHE E		WELL #:	3H	RRCID ->	264325	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12718	- 16790
01		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 3		N	-0-	-0-
02		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-	-0-
03		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-	-0-
04		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 3		N	-0-	-0-
05		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 3		N	-0-	-0-
06		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 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
01		379 X	379	-0-	-0-	-0-	54 1	325 3	N	-0-	-0-
02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	50 1	365 3	N	-0-	-0-
03		477 X	477	-0-	-0-	-0-	51 1	426 3	N	-0-	-0-
04		77 X	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	132 1	1260 3	N	-0-	-0-
-----											
PUIG (EF)		WELL #:	2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516	- 15147
01		317 X	317	-0-	-0-	-0-	18 1	299 3	N	-0-	-0-
02		221 X	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	N	-0-	-0-
03		116 X	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	N	-0-	-0-
04		194 X	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-	-0-
05		349 X	349	-0-	-0-	-0-	18 1	331 3	N	-0-	-0-
06		224 X	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6262 X	3494	-0-	-2768	-0-	200	1	3294	3	N	-0-	-0-
02		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	290	1	4429	3	N	-0-	-0-
03		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	331	1	4692	3	N	-0-	-0-
04		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	459	1	7619	3	N	-0-	-0-
05		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	505	1	9111	3	N	-0-	-0-
06		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	333	1	5883	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			
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	123	1	2035	3	N	-0-	-0-
02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	3	N	-0-	-0-
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	129	1	1834	3	N	-0-	-0-
04		2100 N	1713	-0-	-387	-0-	97	1	1616	3	N	-0-	-0-
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	N	-0-	-0-
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12366		PERF.12644 - 15950			
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-					N	-0-	-0-
04		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	3	N	-0-	-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
06		0 X	1220	-0-	1220	-0-	8	1	1212	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12250 - 16080			
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-
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1414	3	N	-0-	-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1397	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			
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-
05		2697 X	2605	-0-	-92	-0-	261	1	2344	3	N	-0-	-0-
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	283	1	2698	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12664 - 17250			
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		251 X	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	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
01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	344 1	2060 3	N	-0-		-0-
02		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	519 1	3799 3	N	-0-		-0-
03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	350 1	2926 3	N	-0-		-0-
04		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	228 1	1800 3	N	1		1
							1 9					
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	261 1	2343 3	N	-0-		1
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	289 1	2758 3	N	-0-		1
-----												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410 - 14920	
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	37 1	603 3	N	-0-		-0-
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	25 1	377 3	N	-0-		-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	35 1	490 3	N	-0-		-0-
04		630 N	321	-0-	-309	-0-	18 1	303 3	N	-0-		-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	706 3	N	-0-		-0-
06		510 N	319	-0-	-191	-0-	17 1	302 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	
01		651 N	17	-0-	-634	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
02		522 N	1	-0-	-521	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		434 N	11	-0-	-423	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	5033	-0-	1933	1933	251 1	4782 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	1465	-0-	-1535	398	127 1	1338 3	N	-0-		-0-
-----												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 15790	
01		3007 X	2873	-0-	-134	-0-	164 1	2709 3	N	-0-		-0-
02		2929 X	2727	-0-	-202	-0-	168 1	2559 3	N	-0-		-0-
03		3131 X	2821	-0-	-310	-0-	186 1	2635 3	N	-0-		-0-
04		3030 X	1890	-0-	-1140	-0-	107 1	1783 3	N	-0-		-0-
05		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	208 1	3750 3	N	-0-		-0-
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	165 1	2909 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	
01		15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	1355 1	14541 3	N	-0-		-0-
02		11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	1175 1	10747 3	N	-0-		-0-
03		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	1018 1	9208 3	N	-0-		-0-
04		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	820 1	8228 3	N	-0-		-0-
05		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	509 1	7672 3	N	-0-		-0-
06		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	1091 1	8553 3	N	-0-		-0-
-----												
MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 - 12025	
01		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	45 1	2321 3	N	-0-		-0-
02		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	47 1	2617 3	N	-0-		-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	25 1	1277 3	N	-0-		-0-
04		1170 N	772	-0-	-398	-0-	14 1	758 3	N	-0-		-0-
05		1209 N	199	-0-	-1010	-0-	2 1	197 3	N	-0-		-0-
06		1170 N	7	-0-	-1163	-0-	7 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974 -	15593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3937 X	3901	-0-	-36	-0-	51 1	3850 3	N	-0-				-0-
02		3683 X	3362	-0-	-321	-0-	45 1	3317 3	N	-0-				-0-
03		3937 X	3702	-0-	-235	-0-	79 1	3623 3	N	-0-				-0-
04		3810 X	3074	-0-	-736	-0-	67 1	3007 3	N	-0-				-0-
05		3906 X	2960	-0-	-946	-0-	40 1	2920 3	N	-0-				-0-
06		3780 X	3384	-0-	-396	-0-	55 1	3329 3	N	-0-				-0-
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040 -	18165		
01		0 A	1963	-0-	1963	5063522	129 1	1834 3	N	-0-				-0-
02		0 A	1357	-0-	1357	5064879	94 1	1263 3	N	-0-				-0-
03		0 A	542	-0-	542	5065421	44 1	498 3	N	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	5065421			N	-0-				-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	5065421			N	-0-				-0-
*06		0 A	289	-0-	289	5065710	20 1	269 3	N	-0-				-0-
-----														
NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414 -	16349		
01		9579 X	8371	-0-	-1208	-0-	109 1	8262 3	N	-0-				-0-
02		8961 X	8567	-0-	-394	-0-	116 1	8451 3	N	-0-				-0-
03		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	122 1	5617 3	N	-0-				-0-
04		8100 X	6190	-0-	-1910	-0-	135 1	6055 3	N	-0-				-0-
05		9145 X	6154	-0-	-2991	-0-	83 1	6071 3	N	-0-				-0-
06		8850 X	6244	-0-	-2606	-0-	101 1	6143 3	N	-0-				-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932 -	17352		
01		9393 X	4419	-0-	-4974	-0-	187 1	4232 3	N	-0-				-0-
02		7946 X	6243	-0-	-1703	-0-	280 1	5963 3	N	-0-				-0-
03		8494 X	4977	-0-	-3517	-0-	338 1	4639 3	N	-0-				-0-
04		7110 X	5986	-0-	-1124	-0-	251 1	5735 3	N	-0-				-0-
05		6851 X	5451	-0-	-1400	-0-	183 1	5268 3	N	-0-				-0-
06		6450 X	5452	-0-	-998	-0-	170 1	5282 3	N	-0-				-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815 -	17521		
01		4495 X	4116	-0-	-379	-0-	174 1	3942 3	N	-0-				-0-
02		4205 X	3373	-0-	-832	-0-	151 1	3222 3	N	-0-				-0-
03		4495 X	3556	-0-	-939	-0-	241 1	3315 3	N	-0-				-0-
04		4350 X	391	-0-	-3959	-0-	16 1	375 3	N	-0-				-0-
05		4495 X	5	-0-	-4490	-0-	5 3		N	-0-				-0-
06		3990 X	35	-0-	-3955	-0-	35 3		N	-0-				-0-
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164 -	17719		
01		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	144 1	7536 3	N	-0-				-0-
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	125 1	6986 3	N	-0-				-0-
03		71734 X	71734	-0-	-0-	-0-	2347 1	69387 3	N	-0-				-0-
04		46600 X	46600	-0-	-0-	-0-	902 1	45698 3	N	-0-				-0-
05		23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	209 1	23404 3	N	-0-				-0-
06		26556 X	26556	-0-	-0-	-0-	307 1	26249 3	N	-0-				-0-
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459 -	17746		
01		14570 X	12158	-0-	-2412	-0-	732 1	11426 3	N	-0-				-0-
02		12499 X	11261	-0-	-1238	-0-	666 1	10595 3	N	-0-				-0-
03		13361 X	7923	-0-	-5438	-0-	596 1	7327 3	N	-0-				-0-
04		12720 X	12521	-0-	-199	-0-	676 1	11845 3	N	-0-				-0-
05		12710 X	10769	-0-	-1941	-0-	491 1	10278 3	N	-0-				-0-
06		11760 X	10986	-0-	-774	-0-	563 1	10423 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291																
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7781 X	6862	-0-	-919	-0-	413	1	6449	3	N	-0-				-0-
02		8526 X	5707	-0-	-2819	-0-	337	1	5370	3	N	-0-				-0-
03		9114 X	5201	-0-	-3913	-0-	391	1	4810	3	N	-0-				-0-
04		8820 X	6045	-0-	-2775	-0-	327	1	5718	3	N	-0-				-0-
05		6851 X	5444	-0-	-1407	-0-	248	1	5196	3	N	-0-				-0-
*06		6630 X	4233	-0-	-2397	-0-	217	1	4016	3	N	-0-				-0-
-----																
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202																
01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	81	1	4254	3	N	-0-				-0-
02		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	114	1	6397	3	N	-0-				-0-
03		35526 X	35526	-0-	-0-	-0-	1162	1	34364	3	N	-0-				-0-
04		23175 X	23175	-0-	-0-	-0-	448	1	22727	3	N	-0-				-0-
05		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	142	1	15875	3	N	-0-				-0-
06		15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	176	1	15062	3	N	-0-				-0-
-----																
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089																
*01		11656 X	10590	-0-	-1066	-0-	1824	1	8367	3	N	363	386	1		165
							399	9								
*02		10904 X	7394	-0-	-3510	-0-	1043	1	5815	3	N	487	625	1		27
							536	9								
*03		13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	4745	1	8283	3	N	387	188	1		226
							426	9								
*04		8910 X	2535	-0-	-6375	-0-	501	1	1935	3	N	90	169	1		147
							99	9								
05		10540 X	9187	-0-	-1353	-0-	8781	3	406	9	N	369	326	1		190
06		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	4482	1	8415	3	N	429	492	1		127
							472	9								
-----																
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017																
01		14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	5941	1	8411	3	N	-0-				-0-
02		19111 X	11094	-0-	-8017	-0-	638	1	10456	3	N	-0-				-0-
03		20429 X	7968	-0-	-12461	-0-	877	1	7091	3	N	-0-				-0-
04		14220 X	13307	-0-	-913	-0-	1814	1	11493	3	N	-0-				-0-
05		14353 X	7473	-0-	-6880	-0-	94	1	7379	3	N	-0-				-0-
06		13890 X	11389	-0-	-2501	-0-	11389	3			N	-0-				-0-
-----																
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214																
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-
05		31837 X	27784	-0-	-4053	-0-	375	1	27409	3	N	-0-				-0-
06		30810 X	25348	-0-	-5462	-0-	411	1	24937	3	N	-0-				-0-
-----																
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898																
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-
05		14787 X	14273	-0-	-514	-0-	478	1	13795	3	N	-0-				-0-
06		14580 X	14419	-0-	-161	-0-	449	1	13970	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
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-
05	41168	X	8307	-0-	-32861	-0-	73	1	8234	3	N	-0-			-0-
06	39840	X	-0-	-0-	-39840	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STS SOUTH		WELL #: 6H		RRCID -> 284798		COMPL. DATE 04/02/2018		TOTAL DEPTH 11669		PERF.12382 - 20271					
*01	40796	X	39466	-0-	-1330	-0-	38553	3	913	9	N	830	750	1	181
*02	34365	X	28238	-0-	-6127	-0-	27728	3	510	9	N	464	565	1	80
*03	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21016	3	513	9	N	466	371	1	175
*04	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	23632	3	538	9	N	489	555	1	109
05	39184	X	21893	-0-	-17291	-0-	21465	3	428	9	N	389	361	1	137
06	37920	X	22783	-0-	-15137	-0-	22330	3	453	9	N	412	373	1	176
-----															
STS SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 284949		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 12059		PERF.11934 - 17970					
*01	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	3034	1	13916	3	Y	269	222	1	82
*02	16008	X	12462	-0-	-3546	-0-	1771	1	9876	3	Y	211	209	1	84
*03	17112	X	16859	-0-	-253	-0-	5822	1	10161	3	Y	207	204	1	87
*04	12570	X	11989	-0-	-581	-0-	2306	1	8898	3	Y	174	199	1	62
05	12989	X	10151	-0-	-2838	-0-	9730	3	241	4	Y	164	127	1	99
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	5241	1	9840	3	Y	142	192	1	49
-----															
STS SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 284953		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.11958 - 18121					
*01	20863	X	14313	-0-	-6550	-0-	2435	1	11167	3	Y	189	160	1	58
*02	24041	X	15213	-0-	-8828	-0-	2207	1	12304	3	Y	181	167	1	72
*03	25699	X	19494	-0-	-6205	-0-	6831	1	11923	3	Y	175	174	1	73
*04	19380	X	13811	-0-	-5569	-0-	2700	1	10421	3	Y	153	172	1	54
05	20026	X	11216	-0-	-8810	-0-	10848	3	210	4	Y	144	111	1	87
06	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	5718	1	10735	3	Y	119	165	1	41
-----															
BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 12557		PERF.17603 - 19104					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4390				N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12628 - 19004				
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
01	30969	X	19857	-0-	-11112	-0-	838	1	19019	3	N	-0-		-0-
02	27376	X	18055	-0-	-9321	-0-	809	1	17246	3	N	-0-		-0-
03	26381	X	13005	-0-	-13376	-0-	882	1	12123	3	N	-0-		-0-
04	23010	X	21379	-0-	-1631	-0-	882	1	20497	3	N	-0-		-0-
05	21638	X	19980	-0-	-1658	-0-	669	1	19311	3	N	-0-		-0-
06	19230	X	10659	-0-	-8571	-0-	332	1	10327	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13074 - 19050				
01	44888	X	28389	-0-	-16499	-0-	1199	1	27190	3	N	-0-		-0-
02	38599	X	25121	-0-	-13478	-0-	1126	1	23995	3	N	-0-		-0-
03	32860	X	24678	-0-	-8182	-0-	1674	1	23004	3	N	-0-		-0-
04	31800	X	21778	-0-	-10022	-0-	914	1	20864	3	N	-0-		-0-
05	30969	X	23775	-0-	-7194	-0-	796	1	22979	3	N	-0-		-0-
06	27480	X	21610	-0-	-5870	-0-	672	1	20938	3	N	-0-		-0-
-----														
NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748				
01	34162	X	22389	-0-	-11773	-0-	291	1	22098	3	N	-0-		-0-
02	31958	X	22439	-0-	-9519	-0-	303	1	22136	3	N	-0-		-0-
03	31465	X	22089	-0-	-9376	-0-	471	1	21618	3	N	-0-		-0-
04	27510	X	18398	-0-	-9112	-0-	401	1	17997	3	N	-0-		-0-
05	23994	X	16845	-0-	-7149	-0-	227	1	16618	3	N	-0-		-0-
06	23220	X	18838	-0-	-4382	-0-	305	1	18533	3	N	-0-		-0-
-----														
NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167				
01	28272	X	17681	-0-	-10591	-0-	230	1	17451	3	N	-0-		-0-
02	25462	X	18280	-0-	-7182	-0-	247	1	18033	3	N	-0-		-0-
03	23653	X	18845	-0-	-4808	-0-	402	1	18443	3	N	-0-		-0-
04	21330	X	18042	-0-	-3288	-0-	393	1	17649	3	N	-0-		-0-
05	19530	X	19234	-0-	-296	-0-	259	1	18975	3	N	-0-		-0-
06	18900	X	17692	-0-	-1208	-0-	287	1	17405	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180				
01	37076	X	26096	-0-	-10980	-0-	1102	1	24994	3	N	-0-		-0-
02	31378	X	24364	-0-	-7014	-0-	1092	1	23272	3	N	-0-		-0-
03	29295	X	23523	-0-	-5772	-0-	1596	1	21927	3	N	-0-		-0-
04	26940	X	18724	-0-	-8216	-0-	786	1	17938	3	N	-0-		-0-
05	26102	X	14495	-0-	-11607	-0-	485	1	14010	3	N	-0-		-0-
06	25260	X	18430	-0-	-6830	-0-	573	1	17857	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711				
01	29636	X	19525	-0-	-10111	-0-	368	1	19157	3	N	-0-		-0-
02	26651	X	15932	-0-	-10719	-0-	279	1	15653	3	N	-0-		-0-
03	26598	X	18013	-0-	-8585	-0-	345	1	17668	3	N	-0-		-0-
04	25260	X	17517	-0-	-7743	-0-	346	1	17171	3	N	-0-		-0-
05	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	240	1	20568	3	N	-0-		-0-
06	18900	X	17351	-0-	-1549	-0-	248	1	17103	3	N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475				
01	30101	X	18380	-0-	-11721	-0-	1106	1	17274	3	N	-0-		-0-
02	21547	X	18154	-0-	-3393	-0-	1073	1	17081	3	N	-0-		-0-
03	21421	X	12594	-0-	-8827	-0-	947	1	11647	3	N	-0-		-0-
04	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	1198	1	20998	3	N	-0-		-0-
05	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	1209	1	25325	3	N	-0-		-0-
06	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	1243	1	23016	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 #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	57970 X	36421	-0-	-21549	-0-	686 1	35735 3	N	N	-0-			-0-
02	46516 X	25742	-0-	-20774	-0-	554 1	25188 3	N	N	-0-			-0-
03	44826 X	8713	-0-	-36113	-0-	386 1	8327 3	N	N	-0-			-0-
04	51959 X	51959	-0-	-0-	-0-	938 1	51021 3	N	N	-0-			-0-
05	44546 X	44546	-0-	-0-	-0-	394 1	44152 3	N	N	-0-			-0-
06	44504 X	44504	-0-	-0-	-0-	514 1	43990 3	N	N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020			TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278				
01	32116 X	24367	-0-	-7749	-0-	1466 1	22901 3	N	N	-0-			-0-
02	26071 X	22637	-0-	-3434	-0-	1338 1	21299 3	N	N	-0-			-0-
03	27652 X	13471	-0-	-14181	-0-	1013 1	12458 3	N	N	-0-			-0-
04	26760 X	20004	-0-	-6756	-0-	1078 1	18926 3	N	N	-0-			-0-
05	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	1206 1	25266 3	N	N	-0-			-0-
06	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	1216 1	22520 3	N	N	-0-			-0-
-----													
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID -> 287437		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649				
01	55118 X	2854	-0-	-52264	-0-	153 1	2701 3	N	N	-0-			-0-
02	46632 X	10090	-0-	-36542	-0-	177 1	9913 3	N	N	-0-			-0-
03	66528 X	66528	-0-	-0-	-0-	2176 1	64352 3	N	N	-0-			-0-
04	45960 X	41670	-0-	-4290	-0-	807 1	40863 3	N	N	-0-			-0-
05	47492 X	4184	-0-	-43308	-0-	37 1	4147 3	N	N	-0-			-0-
06	58440 X	56556	-0-	-1884	-0-	654 1	55902 3	N	N	-0-			-0-
-----													
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID -> 287438		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711				
01	47027 X	1842	-0-	-45185	-0-	99 1	1743 3	N	N	-0-			-0-
02	42427 X	11166	-0-	-31261	-0-	196 1	10970 3	N	N	-0-			-0-
03	77691 X	77691	-0-	-0-	-0-	2542 1	75149 3	N	N	-0-			-0-
04	50124 X	50124	-0-	-0-	-0-	971 1	49153 3	N	N	-0-			-0-
05	43679 X	14557	-0-	-29122	-0-	129 1	14428 3	N	N	-0-			-0-
06	50400 X	46667	-0-	-3733	-0-	539 1	46128 3	N	N	-0-			-0-
-----													
NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021			TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238				
01	38688 X	29051	-0-	-9637	-0-	362 1	28689 3	N	N	-0-			-0-
02	33756 X	24985	-0-	-8771	-0-	189 1	24796 3	N	N	-0-			-0-
03	32271 X	26402	-0-	-5869	-0-	26402 3		N	N	-0-			-0-
04	29040 X	27137	-0-	-1903	-0-	8 1	27129 3	N	N	-0-			-0-
05	30008 X	24882	-0-	-5126	-0-	24882 3		N	N	-0-			-0-
06	28110 X	22859	-0-	-5251	-0-	22859 3		N	N	-0-			-0-
-----													
ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854				
01	64821 X	48851	-0-	-15970	-0-	921 1	47930 3	N	N	-0-			-0-
02	60639 X	34485	-0-	-26154	-0-	742 1	33743 3	N	N	-0-			-0-
03	64821 X	19770	-0-	-45051	-0-	877 1	18893 3	N	N	-0-			-0-
04	55560 X	49525	-0-	-6035	-0-	894 1	48631 3	N	N	-0-			-0-
05	49197 X	46842	-0-	-2355	-0-	414 1	46428 3	N	N	-0-			-0-
06	47280 X	47067	-0-	-213	-0-	544 1	46523 3	N	N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589				
01	61796 X	61796	-0-	-0-	-0-	872 1	60924 3	N	N	-0-			-0-
02	41479 X	41479	-0-	-0-	-0-	482 1	40997 3	N	N	-0-			-0-
03	36394 X	18980	-0-	-17414	-0-	253 1	18727 3	N	N	-0-			-0-
04	35220 X	3041	-0-	-32179	-0-	55 1	2986 3	N	N	-0-			-0-
05	36394 X	15476	-0-	-20918	-0-	70 1	15406 3	N	N	-0-			-0-
06	35220 X	14589	-0-	-20631	-0-	263 1	14326 3	N	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438		
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
01	33542 X	25239	-0-	-8303	-0-	343	1 24896	3 N	-0-		-0-
02	35612 X	21587	-0-	-14025	-0-	251	1 21336	3 N	-0-		-0-
03	38068 X	27341	-0-	-10727	-0-	364	1 26977	3 N	-0-		-0-
04	36840 X	4568	-0-	-32272	-0-	83	1 4485	3 N	-0-		-0-
05	30628 X	26674	-0-	-3954	-0-	121	1 26553	3 N	-0-		-0-
06	26460 X	31800	-0-	5340	-0-	481	1 31319	3 N	-0-		-0-
-----											
SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371		
01	38905 X	35779	-0-	-3126	-0-	446	1 35333	3 N	-0-		-0-
02	34771 X	29379	-0-	-5392	-0-	223	1 29156	3 N	-0-		-0-
03	36301 X	32833	-0-	-3468	-0-	32833	3	N	-0-		-0-
04	34620 X	28619	-0-	-6001	-0-	8	1 28611	3 N	-0-		-0-
05	35774 X	28706	-0-	-7068	-0-	28706	3	N	-0-		-0-
06	34620 X	28711	-0-	-5909	-0-	28711	3	N	-0-		-0-
-----											
STS SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 288169		COMPL. DATE 08/25/2019			TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974		
01	28520 X	20638	-0-	-7882	-0-	406	1 19791	3 Y	289	238 1	52
						123	4 318	9			
02	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	256	1 21370	3 Y	335	352 1	35
						9	4 369	9			
03	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	219	1 18562	3 Y	324	319 1	40
						6	4 356	9			
04	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	228	1 17608	3 Y	319	276 1	83
						4	4 351	9			
05	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	191	1 14641	3 Y	278	330 1	31
						306	9				
06	19980 X	11238	-0-	-8742	-0-	360	1 10573	3 Y	277	245 1	63
						305	9				
-----											
STS SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500		
01	28241 X	3167	-0-	-25074	-0-	50	1 2432	3 Y	427	411 1	77
						215	4 470	9			
02	25143 X	408	-0-	-24735	-0-	1	1 123	3 Y	210	265 1	22
						53	4 231	9			
03	4154 X	1312	-0-	-2842	-0-	7	1 595	3 Y	381	356 1	47
						291	4 419	9			
04	4020 X	230	-0-	-3790	-0-	1	1 43	3 Y	150	158 1	39
						21	4 165	9			
05	4154 X	225	-0-	-3929	-0-	1	1 79	3 Y	132	156 1	15
						145	9				
06	3060 X	2060	-0-	-1000	-0-	60	1 1772	3 Y	207	175 1	47
						228	9				
-----											
NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708		
01	35030 X	28172	-0-	-6858	-0-	351	1 27821	3 N	-0-		-0-
02	30885 X	24929	-0-	-5956	-0-	189	1 24740	3 N	-0-		-0-
03	29822 X	27055	-0-	-2767	-0-	27055	3	N	-0-		-0-
04	27270 X	22510	-0-	-4760	-0-	7	1 22503	3 N	-0-		-0-
05	28179 X	23178	-0-	-5001	-0-	23178	3	N	-0-		-0-
06	27270 X	23242	-0-	-4028	-0-	23242	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 #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23591 X	12517	-0-	-11074	-0-	236 1	12281 3		N	-0-			-0-
02	24026 X	24026	-0-	-0-	-0-	421 1	23605 3		N	-0-			-0-
03	21266 X	20083	-0-	-1183	-0-	384 1	19699 3		N	-0-			-0-
04	20520 X	16474	-0-	-4046	-0-	297 1	16177 3		N	-0-			-0-
05	25668 X	18868	-0-	-6800	-0-	167 1	18701 3		N	-0-			-0-
06	24840 X	18221	-0-	-6619	-0-	211 1	18010 3		N	-0-			-0-
-----													
RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070				
01	23188 X	16011	-0-	-7177	-0-	301 1	15710 3		N	-0-			-0-
02	19865 X	16666	-0-	-3199	-0-	292 1	16374 3		N	-0-			-0-
03	19778 X	17537	-0-	-2241	-0-	335 1	17202 3		N	-0-			-0-
04	18330 X	15735	-0-	-2595	-0-	284 1	15451 3		N	-0-			-0-
05	19506 X	19506	-0-	-0-	-0-	172 1	19334 3		N	-0-			-0-
06	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	200 1	17066 3		N	-0-			-0-
-----													
ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910				
01	48794 X	30399	-0-	-18395	-0-	573 1	29826 3		N	-0-			-0-
02	38483 X	25062	-0-	-13421	-0-	539 1	24523 3		N	-0-			-0-
03	36239 X	28638	-0-	-7601	-0-	1270 1	27368 3		N	-0-			-0-
04	32910 X	21882	-0-	-11028	-0-	395 1	21487 3		N	-0-			-0-
05	30411 X	28529	-0-	-1882	-0-	252 1	28277 3		N	-0-			-0-
06	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	993 1	30922 3		N	-0-			-0-
-----													
ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261				
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-
05	37858 X	37858	-0-	-0-	-0-	335 1	37523 3		N	-0-			-0-
06	38430 X	37365	-0-	-1065	-0-	1163 1	36202 3		N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968				
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-
05	45384 X	24088	-0-	-21296	-0-	110 1	23978 3		N	-0-			-0-
06	39570 X	30346	-0-	-9224	-0-	508 1	29838 3		N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022			TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820				
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-
05	22816 X	15744	-0-	-7072	-0-	72 1	15672 3		N	-0-			-0-
06	20580 X	18450	-0-	-2130	-0-	250 1	18200 3		N	-0-			-0-
-----													
NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022				
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-
05	24583 X	24119	-0-	-464	-0-	24119 3			N	-0-			-0-
06	23790 X	21687	-0-	-2103	-0-	21687 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												
NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
05	27931 X	22208	-0-	-5723	-0-	22208	3			N	-0-			-0-
06	26760 X	20478	-0-	-6282	-0-	20478	3			N	-0-			-0-
-----														
HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 04/28/2023			TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717					
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-
05	65751 X	39426	-0-	-26325	-0-	349	1	39077	3	N	-0-			-0-
06	63630 X	49862	-0-	-13768	-0-	576	1	49286	3	N	-0-			-0-
-----														
HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID -> 291647		COMPL. DATE 04/28/2023			TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551					
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-
05	88908 X	39116	-0-	-49792	-0-	346	1	38770	3	N	-0-			-0-
06	86040 X	66343	-0-	-19697	-0-	767	1	65576	3	N	-0-			-0-
-----														
RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000					
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-
05	42067 X	33744	-0-	-8323	-0-	1130	1	32614	3	N	-0-			-0-
06	38040 X	16968	-0-	-21072	-0-	528	1	16440	3	N	-0-			-0-
-----														
RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 292119		COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889					
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-
05	36735 X	30092	-0-	-6643	-0-	1008	1	29084	3	N	-0-			-0-
06	32370 X	16609	-0-	-15761	-0-	517	1	16092	3	N	-0-			-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID -> 292289		COMPL. DATE 10/26/2022			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586					
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-
05	46128 X	38843	-0-	-7285	-0-	1301	1	37542	3	N	-0-			-0-
06	44640 X	34279	-0-	-10361	-0-	2142	1	32137	3	N	-0-			-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID -> 292399		COMPL. DATE 10/24/2022			TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689					
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-
05	47151 X	37823	-0-	-9328	-0-	1267	1	36556	3	N	-0-			-0-
06	45630 X	34607	-0-	-11023	-0-	2160	1	32447	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID ->	292710	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11022	- 19168
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	
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-	
05	57849 X	57849	-0-	-0-	-0-	57849 3		N	-0-	-0-	
06	57270 X	56073	-0-	-1197	-0-	56073 3		N	-0-	-0-	
-----											
NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID ->	292711	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10828	- 19929
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-	
05	47833 X	43189	-0-	-4644	-0-	43189 3		N	-0-	-0-	
06	46620 X	37298	-0-	-9322	-0-	37298 3		N	-0-	-0-	
-----											
ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID ->	292715	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12727	- 19398
01	62527 X	48320	-0-	-14207	-0-	911 1	47409 3	N	-0-	-0-	
02	55709 X	43459	-0-	-12250	-0-	934 1	42525 3	N	-0-	-0-	
03	56885 X	45720	-0-	-11165	-0-	2028 1	43692 3	N	-0-	-0-	
04	53580 X	35911	-0-	-17669	-0-	648 1	35263 3	N	-0-	-0-	
05	52297 X	44226	-0-	-8071	-0-	391 1	43835 3	N	-0-	-0-	
06	49570 X	49570	-0-	-0-	-0-	1542 1	48028 3	N	-0-	-0-	
-----											
ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID ->	292733	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	12379	PERF.12405	- 17695
01	31124 X	30484	-0-	-640	-0-	574 1	29910 3	N	-0-	-0-	
02	29116 X	21892	-0-	-7224	-0-	471 1	21421 3	N	-0-	-0-	
03	29357 X	25517	-0-	-3840	-0-	1132 1	24385 3	N	-0-	-0-	
04	29490 X	18372	-0-	-11118	-0-	332 1	18040 3	N	-0-	-0-	
05	30473 X	26421	-0-	-4052	-0-	234 1	26187 3	N	-0-	-0-	
06	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	1018 1	31713 3	N	-0-	-0-	
-----											
REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID ->	293054	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13161	- 20796
01	77810 X	60709	-0-	-17101	-0-	852 1	59857 3	N	-0-	-0-	
02	72790 X	51610	-0-	-21180	-0-	600 1	51010 3	N	-0-	-0-	
03	77314 X	55048	-0-	-22266	-0-	733 1	54315 3	N	-0-	-0-	
04	68610 X	9223	-0-	-59387	-0-	167 1	9056 3	N	-0-	-0-	
05	66526 X	51430	-0-	-15096	-0-	234 1	51196 3	N	-0-	-0-	
06	58740 X	55188	-0-	-3552	-0-	889 1	54299 3	N	-0-	-0-	
-----											
REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID ->	293059	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12799	- 19960
01	80135 X	62527	-0-	-17608	-0-	880 1	61647 3	N	-0-	-0-	
02	74965 X	54599	-0-	-20366	-0-	635 1	53964 3	N	-0-	-0-	
03	77841 X	72720	-0-	-5121	-0-	969 1	71751 3	N	-0-	-0-	
04	70590 X	12389	-0-	-58201	-0-	224 1	12165 3	N	-0-	-0-	
05	69130 X	61678	-0-	-7452	-0-	281 1	61397 3	N	-0-	-0-	
06	71277 X	71277	-0-	-0-	-0-	899 1	70378 3	N	-0-	-0-	
-----											
HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID ->	293526	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	12657	PERF.12956	- 18117
01	279558 X	175876	-0-	-103682	-0-	9422 1	166454 3	N	-0-	-0-	
02	261522 X	140758	-0-	-120764	-0-	2473 1	138285 3	N	-0-	-0-	
03	279558 X	66232	-0-	-213326	-0-	2167 1	64065 3	N	-0-	-0-	
04	270540 X	100142	-0-	-170398	-0-	1937 1	98205 3	N	-0-	-0-	
05	279558 X	89909	-0-	-189649	-0-	795 1	89114 3	N	-0-	-0-	
06	170190 X	105696	-0-	-64494	-0-	1221 1	104475 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404			
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
01	164889	X	150232	-0-	-14657	-0-	8048	1	142184	3	N	-0-
02	150423	X	132414	-0-	-18009	-0-	2326	1	130088	3	N	-0-
03	150877	X	63083	-0-	-87794	-0-	2064	1	61019	3	N	-0-
04	145380	X	83088	-0-	-62292	-0-	1604	1	81484	3	N	-0-
05	153967	X	153967	-0-	-0-	-0-	1361	1	152606	3	N	-0-
06	145380	X	121656	-0-	-23724	-0-	1406	1	120250	3	N	-0-
-----												
BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 10/29/2023			TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	497	1	27763	3	N	-0-
03	115011	X	115011	-0-	-0-	-0-	3762	1	111249	3	N	-0-
04	103638	X	103638	-0-	-0-	-0-	1884	1	101754	3	N	-0-
05	102388	X	102388	-0-	-0-	-0-	905	1	101483	3	N	-0-
06	111300	X	97805	-0-	-13495	-0-	1130	1	96675	3	N	-0-
-----												
BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/15/2023			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719			
01	149637	X	120564	-0-	-29073	-0-	6459	1	114105	3	N	-0-
02	139983	X	87979	-0-	-52004	-0-	1545	1	86434	3	N	-0-
03	145638	X	107305	-0-	-38333	-0-	3510	1	103795	3	N	-0-
04	132120	X	100002	-0-	-32118	-0-	1935	1	98067	3	N	-0-
05	127875	X	96865	-0-	-31010	-0-	856	1	96009	3	N	-0-
06	116670	X	87217	-0-	-29453	-0-	1008	1	86209	3	N	-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968			
01	101308	X	79608	-0-	-21700	-0-	4265	1	75343	3	N	-0-
02	89697	X	11032	-0-	-78665	-0-	193	1	10839	3	N	-0-
03	140012	X	140012	-0-	-0-	-0-	4580	1	135432	3	N	-0-
04	111728	X	111728	-0-	-0-	-0-	2163	1	109565	3	N	-0-
05	100716	X	100716	-0-	-0-	-0-	890	1	99826	3	N	-0-
06	135510	X	89521	-0-	-45989	-0-	1034	1	88487	3	N	-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303			
01	113057	X	85709	-0-	-27348	-0-	4592	1	81117	3	N	-0-
02	105763	X	6672	-0-	-99091	-0-	117	1	6555	3	N	-0-
03	113688	X	113688	-0-	-0-	-0-	3719	1	109969	3	N	-0-
04	123347	X	123347	-0-	-0-	-0-	2388	1	120959	3	N	-0-
05	111424	X	111424	-0-	-0-	-0-	985	1	110439	3	N	-0-
06	110010	X	102756	-0-	-7254	-0-	1187	1	101569	3	N	-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID -> 293824		COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154			
01	174065	X	109279	-0-	-64786	-0-	2059	1	107220	3	N	-0-
02	156716	X	92025	-0-	-64691	-0-	1979	1	90046	3	N	-0-
03	148862	X	90740	-0-	-58122	-0-	4024	1	86716	3	N	-0-
04	128550	X	67838	-0-	-60712	-0-	1225	1	66613	3	N	-0-
05	114049	X	70638	-0-	-43411	-0-	624	1	70014	3	N	-0-
06	105750	X	70738	-0-	-35012	-0-	817	1	69921	3	N	-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID -> 293830		COMPL. DATE 05/09/2023			TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070			
01	132804	X	93022	-0-	-39782	-0-	1753	1	91269	3	N	-0-
02	114289	X	79568	-0-	-34721	-0-	1711	1	77857	3	N	-0-
03	107012	X	82067	-0-	-24945	-0-	3640	1	78427	3	N	-0-
04	103560	X	64751	-0-	-38809	-0-	1169	1	63582	3	N	-0-
05	94798	X	74067	-0-	-20731	-0-	655	1	73412	3	N	-0-
06	90030	X	71919	-0-	-18111	-0-	831	1	71088	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID ->	293859	COMPL. DATE	10/11/2022	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	13502	-	22825
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	BALANCE
01	185597 X	148918	-0-	-36679	-0-	2806	1	146112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	173623 X	129150	-0-	-44473	-0-	2263	1	126887	3	N	-0-	-0-	-0-
03	180947 X	131345	-0-	-49602	-0-	2514	1	128831	3	N	-0-	-0-	-0-
04	144120 X	107070	-0-	-37050	-0-	2116	1	104954	3	N	-0-	-0-	-0-
05	148924 X	101459	-0-	-47465	-0-	1172	1	100287	3	N	-0-	-0-	-0-
06	144120 X	118317	-0-	-25803	-0-	1688	1	116629	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID ->	293862	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13726	-	23078
01	195207 X	158293	-0-	-36914	-0-	2982	1	155311	3	N	-0-	-0-	-0-
02	182613 X	139505	-0-	-43108	-0-	2445	1	137060	3	N	-0-	-0-	-0-
03	189782 X	134977	-0-	-54805	-0-	2584	1	132393	3	N	-0-	-0-	-0-
04	153180 X	111035	-0-	-42145	-0-	2194	1	108841	3	N	-0-	-0-	-0-
05	158286 X	117499	-0-	-40787	-0-	1357	1	116142	3	N	-0-	-0-	-0-
06	153180 X	115618	-0-	-37562	-0-	1650	1	113968	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
STS H SOUTH		WELL #: 1H		RRCID ->	294095	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	12480	-	22471
01	120776 X	-0-	-0-	-120776	-0-					Y	-0-		53
02	116609 X	-0-	-0-	-116609	-0-					Y	-0-		53
03	124651 X	40950	-0-	-83701	-0-	705	1	39332	3	Y	489	529	13
						375	4	538	9				
*04	T. A.	126570	-0-	126570	126570	1165	1	122994	3	Y	1136	1026	123
						1161	4	1250	9				
05	T. A.	110295	-0-	110295	236865	1129	1	107461	3	Y	776	809	90
						851	4	854	9				
06	T. A.	101472	-0-	101472	338337	1145	1	99193	3	Y	514	507	97
						569	4	565	9				
-----													
ELLEN C.		WELL #: 103H		RRCID ->	294236	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13073	-	23469
01	349928 X	256273	-0-	-93655	-0-	4829	1	251444	3	N	-0-	-0-	-0-
02	327352 X	192278	-0-	-135074	-0-	4134	1	188144	3	N	-0-	-0-	-0-
03	349928 X	67217	-0-	-282711	-0-	2981	1	64236	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300720 X	220198	-0-	-80522	-0-	3976	1	216222	3	N	-0-	-0-	-0-
05	257920 X	178386	-0-	-79534	-0-	1577	1	176809	3	N	-0-	-0-	-0-
06	248010 X	208049	-0-	-39961	-0-	2404	1	205645	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
STS H SOUTH		WELL #: 2H		RRCID ->	294292	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	12516	-	22105
01	116715 X	-0-	-0-	-116715	-0-					Y	-0-		35
02	111302 X	-0-	-0-	-111302	-0-					Y	-0-		35
03	118978 X	33183	-0-	-85795	-0-	565	1	31511	3	Y	734	749	20
						300	4	807	9				
*04	T. A.	113813	-0-	113813	113813	1041	1	109863	3	Y	1702	1538	184
						1037	4	1872	9				
05	T. A.	101925	-0-	101925	215738	1038	1	98818	3	Y	1169	1217	136
						783	4	1286	9				
06	T. A.	92255	-0-	92255	307993	1040	1	90133	3	Y	514	553	97
						517	4	565	9				
-----													
OTTO-WHIPPLE		WELL #: 2H		RRCID ->	294390	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12409	PERF.	12766	-	21056
01	78523 X	54083	-0-	-24440	-0-	1370	1	52713	3	N	-0-	-0-	-0-
02	73457 X	50427	-0-	-23030	-0-	1501	1	48926	3	N	-0-	-0-	-0-
03	68572 X	31265	-0-	-37307	-0-	926	1	30339	3	N	-0-	-0-	-0-
04	65970 X	28489	-0-	-37481	-0-	795	1	27694	3	N	-0-	-0-	-0-
05	60047 X	27026	-0-	-33021	-0-	765	1	26261	3	N	-0-	-0-	-0-
06	52350 X	31306	-0-	-21044	-0-	954	1	30352	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS H SOUTH			//CONT.// //CONT.//	39744 500 100291	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE				
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
-----											
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291											
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988											
01	87606 X	73641	-0-	-13965	-0-	2579 1 21 4	71041 3	N	-0-		-0-
02	82708 X	57385	-0-	-25323	-0-	2510 1 1 4	54874 3	N	-0-		-0-
03	88412 X	61124	-0-	-27288	-0-	1067 1 567 4	59490 3	Y	-0-		-0-
*04	85560 X	55255	-0-	-30305	-0-	514 1 512 4	54229 3	Y	-0-		-0-
05	80104 X	51697	-0-	-28407	-0-	533 1 402 4	50762 3	Y	-0-		-0-
06	71280 X	52248	-0-	-19032	-0-	586 1 291 4	50807 3	Y	513	416 1	97
-----											
ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624											
01	372558 X	233672	-0-	-138886	-0-	4403 1	229269 3	N	-0-		-0-
02	348522 X	186923	-0-	-161599	-0-	4019 1	182904 3	N	-0-		-0-
03	329158 X	41069	-0-	-288089	-0-	1821 1	39248 3	N	-0-		-0-
04	284250 X	186469	-0-	-97781	-0-	3367 1	183102 3	N	-0-		-0-
05	252402 X	162378	-0-	-90024	-0-	1435 1	160943 3	N	-0-		-0-
06	226140 X	150603	-0-	-75537	-0-	1740 1	148863 3	N	-0-		-0-
-----											
RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242											
01	265143 X	148753	-0-	-116390	-0-	2803 1	145950 3	N	-0-		-0-
02	248037 X	122361	-0-	-125676	-0-	2145 1	120216 3	N	-0-		-0-
03	238669 X	108182	-0-	-130487	-0-	2074 1	106108 3	N	-0-		-0-
04	198630 X	87718	-0-	-110912	-0-	1584 1	86134 3	N	-0-		-0-
05	175677 X	90018	-0-	-85659	-0-	796 1	89222 3	N	-0-		-0-
06	143940 X	72247	-0-	-71693	-0-	835 1	71412 3	N	-0-		-0-
-----											
RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899											
01	176653 X	176653	-0-	-0-	-0-	3329 1	173324 3	N	-0-		-0-
02	147900 X	136016	-0-	-11884	-0-	2384 1	133632 3	N	-0-		-0-
03	158100 X	119282	-0-	-38818	-0-	2287 1	116995 3	N	-0-		-0-
04	153000 X	102495	-0-	-50505	-0-	1850 1	100645 3	N	-0-		-0-
05	158100 X	101300	-0-	-56800	-0-	895 1	100405 3	N	-0-		-0-
06	153000 X	81401	-0-	-71599	-0-	941 1	80460 3	N	-0-		-0-
-----											
RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479											
01	244621 X	185243	-0-	-59378	-0-	3491 1	181752 3	N	-0-		-0-
02	228839 X	155184	-0-	-73655	-0-	2720 1	152464 3	N	-0-		-0-
03	244621 X	136150	-0-	-108471	-0-	2610 1	133540 3	N	-0-		-0-
04	236730 X	108076	-0-	-128654	-0-	1951 1	106125 3	N	-0-		-0-
05	208444 X	108379	-0-	-100065	-0-	958 1	107421 3	N	-0-		-0-
06	179280 X	88298	-0-	-90982	-0-	1020 1	87278 3	N	-0-		-0-
-----											
RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299											
01	277233 X	173224	-0-	-104009	-0-	3264 1	169960 3	N	-0-		-0-
02	259347 X	146418	-0-	-112929	-0-	2566 1	143852 3	N	-0-		-0-
03	276551 X	130908	-0-	-145643	-0-	2510 1	128398 3	N	-0-		-0-
04	229590 X	105547	-0-	-124043	-0-	1905 1	103642 3	N	-0-		-0-
05	203329 X	108479	-0-	-94850	-0-	959 1	107520 3	N	-0-		-0-
06	167640 X	89327	-0-	-78313	-0-	1032 1	88295 3	N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC DONNELL-WHIPPLE				//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
DONNELL-WHIPPLE				WELL #:	1H	RRCID ->	294484	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	12336	-	20599
01	65131 X	41758	-0-	-23373	-0-	965	1 38743	3	Y	1193	1063	1			246
*02	60929 X	42876	-0-	-18053	-0-	738	4 1312	9	Y	1113	1229	1			130
*03	58249 X	45688	-0-	-12561	-0-	797	1 40455	3	Y	1000	1020	1			110
*04	54600 X	41370	-0-	-13230	-0-	400	4 1224	9	Y	888	849	1			149
*05	44133 X	44133	-0-	-0-	-0-	903	1 43367	3	Y	920	948	1			121
06	40565 X	40565	-0-	-0-	-0-	318	4 1100	9	Y	982	913	1			190
						847	1 39290	3	Y						
						256	4 977	9							
						947	1 41939	3	Y						
						235	4 1012	9							
						862	1 38400	3	Y						
						223	4 1080	9							
-----															
DONNELL-WHIPPLE				WELL #:	2H	RRCID ->	294485	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	12085	-	20077
01	63829 X	41059	-0-	-22770	-0-	948	1 38080	3	Y	1180	1088	1			244
*02	59711 X	41107	-0-	-18604	-0-	733	4 1298	9	Y	1214	1316	1			142
*03	54591 X	43939	-0-	-10652	-0-	761	1 38588	3	Y	1150	1165	1			127
*04	50550 X	35764	-0-	-14786	-0-	423	4 1335	9	Y	999	958	1			168
05	41044 X	36888	-0-	-4156	-0-	862	1 41416	3	Y	1057	1086	1			139
06	39720 X	35270	-0-	-4450	-0-	396	4 1265	9	Y	885	853	1			171
						723	1 33527	3	Y						
						415	4 1099	9							
						785	1 34742	3	Y						
						198	4 1163	9							
						748	1 33357	3	Y						
						191	4 974	9							
-----															
DONNELL-WHIPPLE				WELL #:	3H	RRCID ->	294486	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	11941	PERF.	12304	-	19903
01	79484 X	41201	-0-	-38283	-0-	958	1 38476	3	Y	990	872	1			204
*02	76763 X	42849	-0-	-33914	-0-	678	4 1089	9	Y	1245	1304	1			145
*03	82057 X	45440	-0-	-36617	-0-	794	1 40293	3	Y	1201	1213	1			133
*04	67590 X	40393	-0-	-27197	-0-	392	4 1370	9	Y	1064	1018	1			179
05	41199 X	40418	-0-	-781	-0-	893	1 42915	3	Y	1103	1137	1			145
06	39870 X	37986	-0-	-1884	-0-	311	4 1321	9	Y	924	890	1			179
						823	1 38153	3	Y						
						247	4 1170	9							
						861	1 38130	3	Y						
						214	4 1213	9							
						807	1 35959	3	Y						
						204	4 1016	9							
-----															
HUISACHE E A				WELL #:	114H	RRCID ->	294497	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	12974	PERF.	13207	-	20543
01	281728 X	117065	-0-	-164663	-0-	6271	1 110794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	235364 X	-0-	-0-	-235364	-0-				N						-0-
03	226052 X	-0-	-0-	-226052	-0-				N						-0-
04	186540 X	-0-	-0-	-186540	-0-				N						-0-
05	164641 X	-0-	-0-	-164641	-0-				N						-0-
06	113280 X	-0-	-0-	-113280	-0-				N						-0-
-----															
HUISACHE E B				WELL #:	115H	RRCID ->	294498	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	12977	-	20313
01	227850 X	145147	-0-	-82703	-0-	7776	1 137371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	213150 X	113565	-0-	-99585	-0-	1995	1 111570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	227850 X	110260	-0-	-117590	-0-	3607	1 106653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	218190 X	93807	-0-	-124383	-0-	1817	1 91990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	145142 X	199	-0-	-144943	-0-	2	1 197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	140460 X	187	-0-	-140273	-0-	2	1 185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
OTTO-WHIPPLE		WELL #:				1H	RRCID ->	294565	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	12646 - 20307	
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
*01		87048 X	56592	-0-	-30456	-0-	1433 1	55159 3	N		-0-				-0-
*02		81432 X	53102	-0-	-28330	-0-	1581 1	51521 3	N		-0-				-0-
*03		84010 X	51826	-0-	-32184	-0-	1535 1	50291 3	N		-0-				-0-
*04		77160 X	43015	-0-	-34145	-0-	1201 1	41814 3	N		-0-				-0-
05		69378 X	40825	-0-	-28553	-0-	1155 1	39670 3	N		-0-				-0-
06		57270 X	35555	-0-	-21715	-0-	1083 1	34472 3	N		-0-				-0-
STS SOUTH		WELL #:				14H	RRCID ->	294744	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	12075 - 20091	
01		123814 X	58152	-0-	-65662	-0-	1116 1	54331 3	Y		1637	2118 1			294
							904 4	1801 9							
02		98049 X	46965	-0-	-51084	-0-	534 1	44564 3	Y		1159	1331 1			122
							592 4	1275 9							
03		91264 X	50690	-0-	-40574	-0-	569 1	48225 3	Y		1175	1152 1			145
							603 4	1293 9							
04		66000 X	48261	-0-	-17739	-0-	592 1	45827 3	Y		1115	969 1			291
							615 4	1227 9							
05		68200 X	40441	-0-	-27759	-0-	498 1	38226 3	Y		979	1161 1			109
							640 4	1077 9							
06		56280 X	35855	-0-	-20425	-0-	1147 1	33667 3	Y		946	840 1			215
							1041 9								
STS SOUTH		WELL #:				16H	RRCID ->	294769	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	12054	PERF.	12012 - 18083	
01		89931 X	63990	-0-	-25941	-0-	1265 1	61601 3	Y		1022	852 1			184
							1124 9								
02		74211 X	63076	-0-	-11135	-0-	728 1	60822 3	Y		1208	1265 1			127
							197 4	1329 9							
03		76291 X	63915	-0-	-12376	-0-	727 1	61608 3	Y		1226	1201 1			152
							231 4	1349 9							
*04		59685 X	59685	-0-	-0-	-0-	742 1	57439 3	Y		1162	1011 1			303
							226 4	1278 9							
*05		54366 X	54366	-0-	-0-	-0-	682 1	52337 3	Y		1022	1211 1			114
							223 4	1124 9							
06		61920 X	44679	-0-	-17241	-0-	1436 1	42158 3	Y		986	876 1			224
							1085 9								
STS SOUTH		WELL #:				18H	RRCID ->	294784	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL DEPTH	12586	PERF.	12695 - 22183	
01		273358 X	172790	-0-	-100568	-0-	231 1	172559 3	N		-0-				-0-
02		211845 X	149041	-0-	-62804	-0-	75 1	148966 3	N		-0-				-0-
03		219170 X	149906	-0-	-69264	-0-	653 1	149253 3	N		-0-				-0-
04		196230 X	136452	-0-	-59778	-0-	577 1	135875 3	N		-0-				-0-
05		181133 X	137788	-0-	-43345	-0-	589 1	137199 3	N		-0-				-0-
06		167220 X	133002	-0-	-34218	-0-	543 1	132459 3	N		-0-				-0-
STS SOUTH		WELL #:				17H	RRCID ->	294785	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	12758 - 21273	
01		243009 X	171404	-0-	-71605	-0-	230 1	171174 3	N		-0-				-0-
02		219965 X	151330	-0-	-68635	-0-	76 1	151254 3	N		-0-				-0-
03		218891 X	153956	-0-	-64935	-0-	670 1	153286 3	N		-0-				-0-
04		195600 X	140413	-0-	-55187	-0-	593 1	139820 3	N		-0-				-0-
05		187674 X	135399	-0-	-52275	-0-	579 1	134820 3	N		-0-				-0-
06		165870 X	124187	-0-	-41683	-0-	507 1	123680 3	N		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
STS SOUTH		WELL #: 19H		RRCID -> 294978		COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048			
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
01	DELQ PR	252078	-0-	252078	307895	197 1	238852 3	Y	9012	8879 1		322
						3116 4	9913 9					
02	DELQ PR	351638	-0-	351638	659533	293 1	335852 3	Y	10949	11067 1		204
						3449 4	12044 9					
03	983638 X	324105	-0-	-659533	-0-	275 1	310157 3	Y	10694	10489 1		409
						1910 4	11763 9					
*04	295831 X	295831	-0-	-0-	-0-	248 1	285562 3	Y	8343	8476 1		276
						844 4	9177 9					
*05	259051 X	259051	-0-	-0-	-0-	290 1	250908 3	Y	6755	6774 1		257
						422 4	7431 9					
06	227816 X	227816	-0-	-0-	-0-	302 1	220984 3	Y	5450	5612 1		95
						535 4	5995 9					
STS SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 295021		COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586			
01	DELQ PR	275127	-0-	275127	332654	214 1	259638 3	Y	10807	10630 1		386
						3387 4	11888 9					
02	DELQ PR	339992	-0-	339992	672646	282 1	323765 3	Y	11473	11645 1		214
						3325 4	12620 9					
03	983898 X	311252	-0-	-672646	-0-	263 1	296992 3	Y	11062	10853 1		423
						1829 4	12168 9					
*04	277013 X	277013	-0-	-0-	-0-	231 1	266512 3	Y	8620	8757 1		286
						788 4	9482 9					
*05	253409 X	253409	-0-	-0-	-0-	283 1	244838 3	Y	7160	7174 1		272
						412 4	7876 9					
06	214758 X	214758	-0-	-0-	-0-	284 1	207793 3	Y	5616	5790 1		98
						503 4	6178 9					
STS SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 295135		COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907			
01	327329 X	262757	-0-	-64572	-0-	205 1	249135 3	Y	9243	9077 1		330
						3250 4	10167 9					
02	DELQ PR	279864	-0-	279864	279864	232 1	266351 3	Y	9586	9737 1		179
						2736 4	10545 9					
03	609190 X	329326	-0-	-279864	-0-	280 1	316588 3	Y	9554	9367 1		366
						1949 4	10509 9					
04	316770 X	276073	-0-	-40697	-0-	232 1	266871 3	Y	7437	7557 1		246
						789 4	8181 9					
*05	248123 X	248123	-0-	-0-	-0-	278 1	240838 3	Y	6002	6020 1		228
						405 4	6602 9					
06	254280 X	215171	-0-	-39109	-0-	285 1	209046 3	Y	4849	4993 1		84
						506 4	5334 9					
STS SOUTH		WELL #:		RRCID -> 295257		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291											
STS SOUTH		WELL #:		22H	RRCID ->	295288	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL DEPTH	11938	PERF.11855	-	19373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01		DELQ PR	214841	-0-	214841	303054	166	1	201419	3	Y	9662	9628	1	345
							2628	4	10628	9					
02		DELQ PR	174377	-0-	174377	477431	143	1	163836	3	Y	7923	8120	1	148
							1683	4	8715	9					
03		705335 X	227904	-0-	-477431	-0-	193	1	217651	3	Y	7927	7772	1	303
							1340	4	8720	9					
*04		184620 X	184620	-0-	-0-	-0-	154	1	177147	3	Y	6177	6275	1	205
							524	4	6795	9					
*05		159039 X	159039	-0-	-0-	-0-	177	1	152961	3	Y	5131	5141	1	195
							257	4	5644	9					
06		130340 X	130340	-0-	-0-	-0-	171	1	125439	3	Y	4024	4149	1	70
							304	4	4426	9					
-----															
REUTHINGER		WELL #:		127H	RRCID ->	296153	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12833	-	21242		
01		SHUT IN	353569	-0-	353569	854981	4069	1	349500	3	N	-0-	-0-		
02		SHUT IN	312460	-0-	312460	1167441	3779	1	308681	3	N	-0-	-0-		
03		SHUT IN	296703	-0-	296703	1464144	4096	1	292607	3	N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	230282	-0-	230282	1694426	3338	1	226944	3	N	-0-	-0-		
05		1893260 X	198834	-0-	-1694426	-0-	1039	1	197795	3	N	-0-	-0-		
06		342000 X	156738	-0-	-185262	-0-	987	1	155751	3	N	-0-	-0-		
-----															
REUTHINGER		WELL #:		128H	RRCID ->	296154	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12823	-	21059		
01		SHUT IN	352076	-0-	352076	845560	4038	1	348038	3	N	-0-	-0-		
02		SHUT IN	280966	-0-	280966	1126526	3398	1	277568	3	N	-0-	-0-		
03		SHUT IN	304040	-0-	304040	1430566	4198	1	299842	3	N	-0-	-0-		
04		SHUT IN	229112	-0-	229112	1659678	3321	1	225791	3	N	-0-	-0-		
05		1853948 X	194270	-0-	-1659678	-0-	1015	1	193255	3	N	-0-	-0-		
06		282000 X	159606	-0-	-122394	-0-	1005	1	158601	3	N	-0-	-0-		
-----															
REUTHINGER		WELL #:		126H	RRCID ->	296155	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12667	PERF.13202	-	17622		
01		SHUT IN	213648	-0-	213648	539395	2462	1	211186	3	N	-0-	-0-		
02		SHUT IN	173924	-0-	173924	713319	2103	1	171821	3	N	-0-	-0-		
03		SHUT IN	144417	-0-	144417	857736	1994	1	142423	3	N	-0-	-0-		
04		SHUT-IN	112204	-0-	112204	969940	1627	1	110577	3	N	-0-	-0-		
05		1066316 X	96376	-0-	-969940	-0-	503	1	95873	3	N	-0-	-0-		
06		190470 X	76668	-0-	-113802	-0-	484	1	76184	3	N	-0-	-0-		
-----															
ARMADILLO UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	296234	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	13962	PERF.14348	-	22016		
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-		
05		430900 X	230263	-0-	-200637	-0-	11242	1	219021	3	N	-0-	-0-		
*06		417000 X	189672	-0-	-227328	-0-	189672	3			N	-0-	-0-		
-----															
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B		WELL #:		103H	RRCID ->	296272	COMPL. DATE	02/27/2024	TOTAL DEPTH	12895	PERF.13391	-	22128		
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-		
05		SHUT-IN	397884	-0-	397884	1201832	3517	1	394367	3	N	-0-	-0-		
*06		1561293 X	359461	-0-	-1201832	-0-	4154	1	355307	3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//	100291											
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #:		104H	RRCID ->	296282	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	13299 - 21952				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SHUT-IN	431767	-0-	431767	1267558		3817	1	427950	3	N	-0-		-0-
*06	1632403 X	364845	-0-	-1267558	-0-		4216	1	360629	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER C			WELL #:	109H	RRCID ->	296412	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	13283	PERF.	13257 - 21673		
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-
05	SHUT-IN	391140	-0-	391140	2108234		1993	1	389147	3	N	-0-		-0-
*06	2487014 X	378780	-0-	-2108234	-0-		2328	1	376452	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER B			WELL #:	108H	RRCID ->	296628	COMPL. DATE	09/07/2023	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	N/A		
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-
05	SHUT IN	400727	-0-	400727	2091795		2042	1	398685	3	N	-0-		-0-
06	SHUT-IN	385965	-0-	385965	2477760		2370	1	383595	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER A			WELL #:	107H	RRCID ->	296866	COMPL. DATE	10/01/2023	TOTAL DEPTH	13267	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	473687	-0-	473687	473687		6546	1	467141	3	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	388538	-0-	388538	862225		5631	1	382907	3	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	404805	-0-	404805	1267030		2062	1	402743	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	390102	-0-	390102	1657132		2396	1	387706	3	N	-0-		-0-
-----														
NEEDMORE			WELL #:	139H	RRCID ->	296903	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	11277 - 20831		
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	289315	-0-	289315	630855		84	1	289231	3	N	-0-		-0-
*05	912460 X	281605	-0-	-630855	-0-		281605	3		N	-0-			-0-
06	303360 X	246087	-0-	-57273	-0-		246087	3		N	-0-			-0-
-----														
NEEDMORE			WELL #:	138H	RRCID ->	296904	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	11161 - 19754		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	290118	-0-	290118	290118		290118	3		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	242562	-0-	242562	532680		70	1	242492	3	N	-0-		-0-
*05	755592 X	222912	-0-	-532680	-0-		222912	3		N	-0-			-0-
06	303360 X	188877	-0-	-114483	-0-		188877	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE						
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	145	1	862	2	Y	85	77	1	18					
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	94	9	1073	2	Y	44	54	1	8					
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	160	1	1147	2	Y	85	61	1	32					
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	48	9	1368	2	Y	88	96	1	24					
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	192	1	1297	2	Y	59	66	1	17					
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	94	9	1231	2	Y	66	57	1	11					
						200	1	73	9				15	8					
						211	1												
						13	4												
VESTER B UNIT													WELL #: 11H		RRCID -> 265595	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9660	- 14183
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	166	1	1024	2	Y	219	191	1	60					
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	241	9	854	2	Y	168	205	1	23					
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	838	2	Y	193	181	1	35					
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	185	9	916	2	Y	176	177	1	34					
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	142	1	857	2	Y	56	69	1	21					
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	212	9	547	2	Y	143	132	1	32					
						131	1	157	9										
						194	9												
						122	1												
						62	9												
						94	1												
						6	4												
RIO GRANDE E&P II, LLC 100543													WELL #: 1H		RRCID -> 294613	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 12257	PERF.12275	- 21075
01	209768 X	209768	-0-	-0-	-0-	2708	1	207060	3	N	-0-			-0-					
02	181627 X	84395	-0-	-97232	-0-	1107	1	83288	3	N	-0-			-0-					
03	189820 X	189820	-0-	-0-	-0-	2469	1	187351	3	N	-0-			-0-					
04	203010 X	130389	-0-	-72621	-0-	2423	1	127966	3	N	-0-			-0-					
05	209777 X	170843	-0-	-38934	-0-	2327	1	168516	3	N	-0-			-0-					
06	203010 X	158142	-0-	-44868	-0-	2329	1	155813	3	N	-0-			-0-					
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703													WELL #: 1H		RRCID -> 292846	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL DEPTH 12682	PERF.12700	- 19514
01	59520 X	39611	-0-	-19909	-0-	31	1	39580	2	N	-0-			-0-					
02	51794 X	39610	-0-	-12184	-0-	59	1	39551	2	N	-0-			-0-					
03	55251 X	55251	-0-	-0-	-0-	585	1	54666	2	N	-0-			-0-					
04	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	806	1	41713	2	N	-0-			-0-					
05	44350 X	44350	-0-	-0-	-0-	863	1	43487	2	N	-0-			-0-					
06	53460 X	32617	-0-	-20843	-0-	871	1	31746	2	N	-0-			-0-					
MILAGROS													WELL #: 3H		RRCID -> 292888	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL DEPTH 12653	PERF.12913	- 19626
01	47151 X	31407	-0-	-15744	-0-	22	1	31385	2	N	-0-			-0-					
02	44109 X	32562	-0-	-11547	-0-	45	1	32517	2	N	-0-			-0-					
03	51865 X	51865	-0-	-0-	-0-	566	1	51299	2	N	-0-			-0-					
04	36706 X	36706	-0-	-0-	-0-	692	1	36014	2	N	-0-			-0-					
05	34813 X	31385	-0-	-3428	-0-	612	1	30773	2	N	-0-			-0-					
06	50190 X	25921	-0-	-24269	-0-	695	1	25226	2	N	-0-			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703							
MILAGROS		WELL #: 5H		RRCID -> 294440		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 12499 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MILAGROS		WELL #: 7H		RRCID -> 294530		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MITSUI E&P USA LLC		101155							
MARIA LUISA		WELL #: 1H		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180	
01	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	297 1	25397 2	N	-0-
02	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	297 1	23229 2	N	-0-
03	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	306 1	23879 2	N	-0-
04	39404 X	39404	-0-	-0-	-0-	9653 1	29751 2	N	-0-
05	41428 X	41428	-0-	-0-	-0-	10148 1	31280 2	N	-0-
06	18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	242 1	18753 2	N	-0-
MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726	
01	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	191 1	16306 2	N	-0-
02	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	292 1	22828 2	N	-0-
03	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	245 1	19098 2	N	-0-
04	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	7625 1	23534 2	N	-0-
05	36138 X	36138	-0-	-0-	-0-	8915 1	27223 2	N	-0-
06	19482 X	19482	-0-	-0-	-0-	247 1	19235 2	N	-0-
LINDSAY RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890	
01	60388 X	51773	-0-	-8615	-0-	958 1	50815 2	N	-0-
02	52461 X	46932	-0-	-5529	-0-	582 1	46350 2	N	-0-
03	54157 X	48813	-0-	-5344	-0-	1748 1	47065 2	N	-0-
04	52410 X	44376	-0-	-8034	-0-	22007 1	22369 2	N	-0-
05	51770 X	45879	-0-	-5891	-0-	22750 1	23129 2	N	-0-
06	50100 X	4607	-0-	-45493	-0-	392 1	4215 2	N	-0-
STATE MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025	
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-
05	19995 X	16367	-0-	-3628	-0-	8116 1	8251 2	N	-0-
06	17910 X	1650	-0-	-16260	-0-	141 1	1509 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 #:		2H		RRCID ->	289541		COMPL. DATE	11/27/2018		TOTAL DEPTH	12098 PERF.12516 - 20417		
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			
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-			
05	26350	X	21318	-0-	-5032	-0-	10571	1	10747	2	N	-0-			
06	25500	X	2151	-0-	-23349	-0-	184	1	1967	2	N	-0-			
-----															
STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H		RRCID ->	290541		COMPL. DATE	01/29/2021		TOTAL DEPTH	13235 PERF.13519 - 24133		
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-			
05	17980	X	16635	-0-	-1345	-0-	8249	1	8386	2	N	-0-			
06	18060	X	1621	-0-	-16439	-0-	138	1	1483	2	N	-0-			
-----															
STATE MARY		WELL #:		4H		RRCID ->	292691		COMPL. DATE	02/04/2022		TOTAL DEPTH	12078 PERF.12706 - 21106		
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-			
05	54126	X	39795	-0-	-14331	-0-	19755	1	20040	2	N	-0-			
06	48690	X	3913	-0-	-44777	-0-	338	1	3575	2	N	-0-			
-----															
STATE EDITH UNIT		WELL #:		2H		RRCID ->	292708		COMPL. DATE	03/15/2022		TOTAL DEPTH	13161 PERF.13365 - 23770		
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-			
05	96700	X	96700	-0-	-0-	-0-	48008	1	48692	2	N	-0-			
06	15480	X	9570	-0-	-5910	-0-	827	1	8743	2	N	-0-			
-----															
STATE MARY		WELL #:		7H		RRCID ->	294488		COMPL. DATE	02/02/2023		TOTAL DEPTH	12307 PERF.12805 - 19549		
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-			
05	110143	X	74599	-0-	-35544	-0-	37055	1	37544	2	N	-0-			
06	96030	X	7333	-0-	-88697	-0-	630	1	6703	2	N	-0-			
-----															
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		5H		RRCID ->	294641		COMPL. DATE	03/04/2023		TOTAL DEPTH	12840 PERF.13466 - 22920		
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-			
05	180823	X	158054	-0-	-22769	-0-	78466	1	79588	2	N	-0-			
06	179610	X	13281	-0-	-166329	-0-	1149	1	12132	2	N	-0-			
-----															
STATE MARY		WELL #:		5H		RRCID ->	295417		COMPL. DATE	06/25/2023		TOTAL DEPTH	12332 PERF.12808 - 19908		
01	297693	X	158099	-0-	-139594	-0-	3009	1	155090	2	N	-0-			
02	249748	X	136643	-0-	-113105	-0-	1764	1	134879	2	N	-0-			
03	222053	X	129516	-0-	-92537	-0-	4674	1	124842	2	N	-0-			
04	198510	X	112531	-0-	-85979	-0-	55822	1	56709	2	N	-0-			
05	170841	X	107959	-0-	-62882	-0-	53551	1	54408	2	N	-0-			
06	153000	X	19265	-0-	-133735	-0-	1688	1	17577	2	N	-0-			



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155															
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		0	152866	-0-	152866	152866	1547	1	151319	2	N	-0-		-0-	
01		0	217072	-0-	217072	369938	2139	1	214933	2	N	-0-		-0-	
02		0	244212	-0-	244212	614150	244212	2			N	-0-		-0-	
03	850709	X	236559	-0-	-614150	-0-	8573	1	227986	2	N	-0-		-0-	
04	283080	X	204550	-0-	-78530	-0-	101490	1	103060	2	N	-0-		-0-	
05	292516	X	204613	-0-	-87903	-0-	101519	1	103094	2	N	-0-		-0-	
06	283080	X	19840	-0-	-263240	-0-	1702	1	18138	2	N	-0-		-0-	
-----															
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212															
01		0	298841	-0-	298841	498741	2935	1	295906	2	N	-0-		-0-	
02		0	308619	-0-	308619	807360	308619	2			N	-0-		-0-	
03	1096011	X	288651	-0-	-807360	-0-	10460	1	278191	2	N	-0-		-0-	
04	366090	X	247416	-0-	-118674	-0-	122759	1	124657	2	N	-0-		-0-	
05	378293	X	241034	-0-	-137259	-0-	119590	1	121444	2	N	-0-		-0-	
06	366090	X	23123	-0-	-342967	-0-	1984	1	21139	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															
01	10230	X	2732	-0-	-7498	-0-	55	1	2363	3	N	172	182	1	32
							125	4	189	9					
02	9570	X	4774	-0-	-4796	-0-	99	1	4282	3	N	260	169	1	123
							107	4	286	9					
03	9889	X	2022	-0-	-7867	-0-	44	1	1798	3	N	91	19	1	195
							80	4	100	9					
04	9570	X	7801	-0-	-1769	-0-	157	1	7266	3	N	130	202	1	123
							235	4	143	9					
05	8060	X	7797	-0-	-263	-0-	161	1	7264	3	N	139	235	1	27
							219	4	153	9					
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	232	1	9358	3	N	196	77	1	146
							222	4	216	9					
-----															
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214															
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	84	1	3621	3	N	127	238	1	34
							192	4	140	9					
02	3509	X	442	-0-	-3067	-0-	8	1	324	3	N	93	10	1	117
							8	4	102	9					
03	4619	X	1200	-0-	-3419	-0-	26	1	1068	3	N	53	10	1	160
							48	4	58	9					
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	31	36	1	155
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	185	188	1	152
06	3900	X	1160	-0-	-2740	-0-	26	1	1036	3	N	66	187	1	31
							25	4	73	9					
-----															
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125															
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	683	690	1	73
02	5539	X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	537	388	1	222
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	662	767	1	117
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	3	N	479	552	1	44
							62	4	527	9					
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	921	738	1	227
							1	4	1013	9					
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1496	3	N	342	380	1	189
							41	4	376	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015													TOTAL DEPTH	9360	PERF.10202	- 17476
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4247 X	2236	-0-	-2011	-0-	81	1	1462	3	N	568	538	1	129		
						68	4	625	9							
02	3683 X	2337	-0-	-1346	-0-	88	1	1666	3	N	492	561	1	60		
						42	4	541	9							
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	N	637	576	1	121		
						53	4	701	9							
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	110	1	1884	3	N	635	480	1	276		
						95	4	699	9							
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	196	1	3140	3	N	501	745	1	32		
						68	4	551	9							
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	182	1	2757	3	N	700	552	1	180		
						75	4	770	9							
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018													TOTAL DEPTH	9526	PERF.10205	- 20649
01	30659 X	29760	-0-	-899	-0-	618	1	26800	3	N	848	848	1	240		
						1409	4	933	9							
02	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	586	1	25287	3	N	914	921	1	233		
						629	4	1005	9							
03	29853 X	27837	-0-	-2016	-0-	616	1	25279	3	N	748	770	1	211		
						1119	4	823	9							
04	28890 X	24936	-0-	-3954	-0-	498	1	23103	3	N	529	556	1	184		
						753	4	582	9							
05	29853 X	29427	-0-	-426	-0-	606	1	27295	3	N	639	752	1	71		
						823	4	703	9							
06	28800 X	27342	-0-	-1458	-0-	629	1	25370	3	N	674	580	1	165		
						602	4	741	9							
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018													TOTAL DEPTH	9514	PERF.10325	- 22603
01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	222	1	9626	3	N	304	459	1	91		
						506	4	334	9							
02	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	207	1	8956	3	N	376	299	1	168		
						223	4	414	9							
03	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	225	1	9226	3	N	203	277	1	94		
						408	4	223	9							
04	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	179	1	8310	3	N	294	274	1	114		
						271	4	323	9							
05	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	218	1	9836	3	N	275	258	1	131		
						297	4	303	9							
06	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	228	1	9205	3	N	304	261	1	174		
						218	4	334	9							
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018													TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9933	- 17422
01	DLQ G-10	3237	-0-	3237	52560	22	1	2930	3	Y	259	347	1	45		
						285	9									
02	54173 X	1613	-0-	-52560	-0-	127	1	1349	3	Y	-0-	45	1	-0-		
						137	4									
03	12121 X	6579	-0-	-5542	-0-	366	1	6035	3	Y	-0-			-0-		
						178	4									
04	10290 X	4032	-0-	-6258	-0-	141	1	3763	3	Y	1	1	1	-0-		
						127	4	1	9							
05	10633 X	3631	-0-	-7002	-0-	186	1	3392	3	Y	1	1	1	-0-		
						52	4	1	9							
*06	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	6	6	1	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	39936	17 1	2327 3	Y	163	233 1	18		
							179 9							
02	41188	X	1252	-0-	-39936	-0-	97 1	1036 3	Y	12	30 1	-0-		
							106 4	13 9						
03	9083	X	4319	-0-	-4764	-0-	181 1	2991 3	Y	963	937 1	26		
							88 4	1059 9						
04	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	83 1	2224 3	Y	743	753 1	16		
							75 4	817 9						
05	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	123 1	2254 3	Y	947	940 1	23		
							35 4	1042 9						
*06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	608 1	8433 3	Y	891	886 1	28		
							77 4	980 9						
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
01	54591	X	46200	-0-	-8391	-0-	2256 1	40774 3	Y	1150	1155 1	56		
							1905 4	1265 9						
02	51069	X	43558	-0-	-7511	-0-	2065 1	39263 3	Y	1121	1111 1	66		
							997 4	1233 9						
03	54033	X	47588	-0-	-6445	-0-	2505 1	42580 3	Y	1253	1257 1	62		
							1125 4	1378 9						
04	44880	X	37950	-0-	-6930	-0-	1956 1	33436 3	Y	794	792 1	64		
							1685 4	873 9						
05	47685	X	47685	-0-	-0-	-0-	2676 1	42841 3	Y	1130	1139 1	55		
							925 4	1243 9						
06	45219	X	45219	-0-	-0-	-0-	2656 1	40256 3	Y	1099	1102 1	52		
							1098 4	1209 9						
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
01	21049	X	13780	-0-	-7269	-0-	684 1	12385 3	Y	122	126 1	6		
							577 4	134 9						
02	19691	X	14544	-0-	-5147	-0-	703 1	13380 3	Y	111	114 1	3		
							339 4	122 9						
03	17329	X	13394	-0-	-3935	-0-	720 1	12251 3	Y	91	89 1	5		
							323 4	100 9						
04	12900	X	10974	-0-	-1926	-0-	576 1	9860 3	Y	38	40 1	3		
							496 4	42 9						
05	13330	X	10744	-0-	-2586	-0-	615 1	9850 3	Y	61	62 1	2		
							212 4	67 9						
06	12900	X	12311	-0-	-589	-0-	736 1	11179 3	Y	83	80 1	5		
							305 4	91 9						
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
01	14818	X	2188	-0-	-12630	-0-	13 1	1870 3	N	277	393 1	180		
							305 9							
02	13775	X	40	-0-	-13735	-0-	3 1	34 3	N	-0-	180 1	-0-		
							3 4							
03	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	1080 1	18139 3	Y	1521	1480 1	41		
							501 4	1673 9						
04	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	525 1	14252 3	Y	1398	1409 1	30		
							448 4	1538 9						
05	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	888 1	16280 3	Y	1570	1561 1	39		
							237 4	1727 9						
*06	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	1262 1	17557 3	Y	1429	1427 1	41		
							159 4	1572 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13919 X	2344	-0-	-11575	-0-	15	1	2072	3	N	234	563	1	-0-	
02	13601 X	1324	-0-	-12277	-0-	257	9	1111	3	N	-0-			-0-	
03	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-	103	1			Y	219	213	1	6	
04	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-	110	4			Y	-0-	6	1	-0-	
05	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	2280 X	677	-0-	-1603	-0-	39	1	536	3	Y	88	85	1	3	
						5	4	97	9						

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
01	38781 X	27326	-0-	-11455	-0-	1299	1	22828	3	N	1029	1164	1	167
02	32770 X	28738	-0-	-4032	-0-	2067	4	1132	9	N	1014	910	1	271
03	35030 X	29693	-0-	-5337	-0-	1361	1	25365	3	N	1116	1213	1	174
04	31230 X	24294	-0-	-6936	-0-	897	4	1115	9	N	778	654	1	298
05	32271 X	31251	-0-	-1020	-0-	1510	1	25275	3	N	1101	1098	1	301
06	29730 X	28565	-0-	-1165	-0-	1680	4	1228	9	N	1055	1095	1	261
						1275	1	21694	3	N				
						469	4	856	9					
						1724	1	27495	3	N				
						821	4	1211	9					
						1653	1	25010	3	N				
						741	4	1161	9					

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
01	45694 X	41246	-0-	-4448	-0-	1962	1	34477	3	N	1532	1615	1	243
02	40803 X	37525	-0-	-3278	-0-	3122	4	1685	9	N	1327	1136	1	434
03	43617 X	38783	-0-	-4834	-0-	1777	1	33117	3	N	1449	1696	1	187
04	40080 X	31424	-0-	-8656	-0-	1171	4	1460	9	N	880	882	1	185
05	42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	1973	1	33021	3	N	1222	1174	1	233
06	40171 X	40171	-0-	-0-	-0-	2195	4	1594	9	N	1249	1167	1	315
						1656	1	28190	3	N				
						610	4	968	9					
						2361	1	37652	3	N				
						1124	4	1344	9					
						2340	1	35408	3	N				
						1049	4	1374	9					

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
01	47554 X	34941	-0-	-12613	-0-	586	1	25542	3	N	2577	2571	1	385
02	40600 X	31278	-0-	-9322	-0-	5978	4	2835	9	N	2250	2484	1	151
03	41013 X	31389	-0-	-9624	-0-	606	1	26276	3	N	2066	1853	1	364
04	35940 X	26798	-0-	-9142	-0-	1921	4	2475	9	N	1461	1518	1	307
05	35464 X	31234	-0-	-4230	-0-	642	1	26416	3	N	1853	2089	1	71
06	33810 X	27818	-0-	-5992	-0-	2058	4	2273	9	N	1648	1540	1	179
						512	1	23624	3	N				
						1055	4	1607	9					
						624	1	27920	3	N				
						652	4	2038	9					
						616	1	24706	3	N				
						683	4	1813	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
05	40982 X	35739	-0-	-5243	-0-	705	1	31551	3	N	2496	2652	1		103
						737	4	2746	9						
06	39360 X	32177	-0-	-7183	-0-	700	1	28066	3	N	2395	2287	1		211
						776	4	2635	9						
-----															
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390															
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								
05	8525 X	6336	-0-	-2189	-0-	5541	3	73	4	N	656	892	1		107
						722	9								
06	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	13261	3	1217	9	N	1106	935	1		278
-----															
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434															
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								
05	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	12488	3	166	4	N	678	906	1		94
						746	9								
06	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	19970	3	986	9	N	896	922	1		68
-----															
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813															
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						
05	37076 X	23265	-0-	-13811	-0-	454	1	20397	3	N	1866	1786	1		197
						361	4	2053	9						
06	33810 X	15721	-0-	-18089	-0-	350	1	14106	3	N	912	742	1		367
						262	4	1003	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					
05		57009 X	46106	-0-	-10903	-0-	959	1	42657	3	N	1099	1017	1	255
							1281	4	1209	9					
06		52230 X	45148	-0-	-7082	-0-	1046	1	41849	3	N	1143	1248	1	150
							996	4	1257	9					
-----															
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645															
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					
05		39618 X	28776	-0-	-10842	-0-	560	1	25106	3	N	2424	2372	1	242
							444	4	2666	9					
06		35280 X	26600	-0-	-8680	-0-	570	1	22939	3	N	2423	2409	1	256
							426	4	2665	9					
-----															
WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033															
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					
05		71517 X	59295	-0-	-12222	-0-	1228	1	54646	3	N	1618	1527	1	342
							1641	4	1780	9					
06		67260 X	58033	-0-	-9227	-0-	1340	1	53612	3	N	1641	1629	1	354
							1276	4	1805	9					
-----															
BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395															
01		147901 X	134095	-0-	-13806	-0-	6414	1	116137	3	Y	5578	5695	1	271
							5408	4	6136	9					
02		138359 X	118813	-0-	-19546	-0-	5517	1	105070	3	Y	5058	5006	1	323
							2662	4	5564	9					
03		147901 X	124514	-0-	-23387	-0-	6494	1	110486	3	Y	4199	4315	1	207
							2915	4	4619	9					
04		143130 X	103248	-0-	-39882	-0-	5249	1	89912	3	Y	3250	3192	1	265
							4512	4	3575	9					
05		147901 X	124435	-0-	-23466	-0-	6919	1	110979	3	Y	3769	3847	1	187
							2391	4	4146	9					
06		129780 X	110153	-0-	-19627	-0-	6451	1	97690	3	Y	3045	3091	1	141
							2662	4	3350	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
01	182497 X	162008	-0-	-20489	-0-	7796 1	141166 3	6574 4	6472 9	N	5884	5942 1		286
02	170723 X	146071	-0-	-24652	-0-	6845 1	130356 3	3303 4	5567 9	N	5061	5033 1		314
03	182497 X	151734	-0-	-30763	-0-	7886 1	134171 3	3540 4	6137 9	N	5579	5619 1		274
04	176610 X	123983	-0-	-52627	-0-	6331 1	108295 3	5434 4	3923 9	N	3566	3550 1		290
05	182125 X	146923	-0-	-35202	-0-	8178 1	130989 3	2822 4	4934 9	N	4485	4552 1		223
*06	156780 X	132690	-0-	-24090	-0-	7707 1	117002 3	3187 4	4794 9	N	4358	4381 1		200
-----														
TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237														
*03	0	38667	-0-	38667	38667	1494 1	24927 3	698 4	11548 9	Y	10498	10159 1		339
*04	139070 X	100403	-0-	-38667	-0-	2641 1	71349 3	2267 4	24146 9	Y	21951	21756 1		534
05	107263 X	107263	-0-	-0-	-0-	4369 1	79929 3	1173 4	21792 9	Y	19811	19757 1		588
*06	112183 X	112183	-0-	-0-	-0-	6295 1	87276 3	797 4	17815 9	Y	16195	16414 1		369
-----														
TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289														
*03	0	34894	-0-	34894	34894	1284 1	21434 3	600 4	11576 9	Y	10524	10192 1		332
*04	120938 X	86044	-0-	-34894	-0-	2170 1	58626 3	1863 4	23385 9	Y	21259	21083 1		508
05	91696 X	91696	-0-	-0-	-0-	3645 1	66668 3	978 4	20405 9	Y	18550	18518 1		540
*06	105846 X	105846	-0-	-0-	-0-	5840 1	80956 3	739 4	18311 9	Y	16646	16810 1		376
-----														
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803														
*03	0	37440	-0-	37440	37440	1455 1	24286 3	680 4	11019 9	Y	10017	9693 1		324
*04	101960 X	64520	-0-	-37440	-0-	1638 1	44236 3	1405 4	17241 9	Y	15674	15623 1		375
05	53200 X	53200	-0-	-0-	-0-	2021 1	36963 3	542 4	13674 9	Y	12431	12453 1		353
*06	39734 X	39734	-0-	-0-	-0-	1596 1	22130 3	202 4	15806 9	Y	14369	14417 1		305
-----														
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762														
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3				N	-0-			53
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3				N	-0-			53
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2			55
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3				N	-0-			55
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3				N	-0-			55
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	4488	3	N	-0-		-0-
02		4234 X	3315	-0-	-919	-0-	-0-	58	1	3257	3	N	-0-		-0-
03		4495 X	4228	-0-	-267	-0-	-0-	80	1	4148	3	N	-0-		-0-
04		4440 X	3592	-0-	-848	-0-	-0-	65	1	3527	3	N	-0-		-0-
05		4588 X	2362	-0-	-2226	-0-	-0-	21	1	2341	3	N	-0-		-0-
*06		4440 X	1327	-0-	-3113	-0-	-0-	15	1	1312	3	N	-0-		-0-

  

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778															
01		6076 X	5732	-0-	-344	-0-	-0-	256	1	5474	3	N	-0-		-0-
								2	4						
02		5510 X	2062	-0-	-3448	-0-	-0-	113	1	1947	3	N	-0-		-0-
								2	4						
03		5890 X	5743	-0-	-147	-0-	-0-	161	1	5578	3	N	-0-		-0-
								4	4						
04		5580 X	2112	-0-	-3468	-0-	-0-	66	1	2044	3	N	-0-		-0-
								2	4						
05		5766 X	3757	-0-	-2009	-0-	-0-	3	1	3751	3	N	-0-		-0-
								3	4						
06		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	5750	3	N	-0-		-0-
								2	4						

  

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700															
01		6014 X	5385	-0-	-629	-0-	-0-	240	1	5142	3	N	-0-		-0-
								3	4						
02		5626 X	1309	-0-	-4317	-0-	-0-	72	1	1234	3	N	-0-		-0-
								3	4						
03		5983 X	5129	-0-	-854	-0-	-0-	143	1	4979	3	N	-0-		-0-
								7	4						
04		5490 X	4000	-0-	-1490	-0-	-0-	125	1	3870	3	N	-0-		-0-
								5	4						
05		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7157	3	N	-0-		-0-
								7	4						
06		5220 X	4627	-0-	-593	-0-	-0-	181	1	4443	3	N	-0-		-0-
								3	4						

  

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802															
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	504	3	N	-0-		-0-
								3	4						
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	374	3	N	-0-		-0-
								3	4						
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1096	3	N	-0-		-0-
								5	4						
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	1134	3	N	-0-		-0-
								3	4						
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	788	3	N	-0-		-0-
								1	4						
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	1230	3	N	-0-		-0-
								2	4						

  

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576															
01		4030 X	3194	-0-	-836	-0-	-0-	3192	3	2	4	N	-0-		-0-
02		3770 X	2545	-0-	-1225	-0-	-0-	2543	3	2	4	N	-0-		-0-
03		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	6155	3	2	4	N	-0-		-0-
04		3780 X	3161	-0-	-619	-0-	-0-	3160	3	1	4	N	-0-		-0-
05		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	-0-	5542	3	2	4	N	-0-		-0-
06		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	-0-	4492	3	2	4	N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

01	6045 X	5337	-0-	-708	-0-	126 1	5206 3	N	-0-	-0-
02	5220 X	4636	-0-	-584	-0-	118 1	4509 3	N	-0-	-0-
03	5208 X	4212	-0-	-996	-0-	110 1	4097 3	N	-0-	-0-
04	5160 X	4742	-0-	-418	-0-	2 1	4737 3	N	-0-	-0-
05	5332 X	4522	-0-	-810	-0-	2 1	4508 3	N	-0-	-0-
06	5160 X	2224	-0-	-2936	-0-	12 4	2222 3	N	-0-	-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

01	18414 X	15309	-0-	-3105	-0-	15306 3	3 4	N	-0-	-0-
02	16037 X	5263	-0-	-10774	-0-	5262 3	1 4	N	-0-	-0-
03	16554 X	4690	-0-	-11864	-0-	4688 3	2 4	N	-0-	-0-
04	15180 X	3831	-0-	-11349	-0-	3830 3	1 4	N	-0-	-0-
05	15314 X	8707	-0-	-6607	-0-	8704 3	3 4	N	-0-	-0-
06	14820 X	8679	-0-	-6141	-0-	8676 3	3 4	N	-0-	-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

01	9176 X	8886	-0-	-290	-0-	8884 3	2 4	N	-0-	-0-
02	8555 X	3197	-0-	-5358	-0-	3196 3	1 4	N	-0-	-0-
03	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10009 3	2 4	N	-0-	-0-
04	8730 X	6292	-0-	-2438	-0-	6290 3	2 4	N	-0-	-0-
05	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	11429 3	3 4	N	-0-	-0-
06	9690 X	8741	-0-	-949	-0-	8739 3	2 4	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

01	22475 X	18128	-0-	-4347	-0-	142 1	17983 3	N	-0-	-0-
02	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	133 1	19786 3	N	-0-	-0-
03	19251 X	15474	-0-	-3777	-0-	124 1	15347 3	N	-0-	-0-
04	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	2 1	19571 3	N	-0-	-0-
05	21297 X	13708	-0-	-7589	-0-	2 1	13703 3	N	-0-	-0-
06	20610 X	4347	-0-	-16263	-0-	1 1	4345 3	N	-0-	-0-

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	126	1	21627	3	N	-0-	-0-	-0-
						15	4						
02	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	118	1	14197	3	N	-0-	-0-	-0-
						24	4						
03	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	110	1	20976	3	N	-0-	-0-	-0-
						13	4						
04	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	2	1	19287	3	N	-0-	-0-	-0-
						6	4						
05	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	2	1	19272	3	N	-0-	-0-	-0-
						34	4						
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1	1	6838	3	N	-0-	-0-	-0-
						2	4						

-----  
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

01	34007 X	30108	-0-	-3899	-0-	74	1	30029	3	N	-0-	-0-	-0-
						5	4						
02	31813 X	30918	-0-	-895	-0-	2	1	30902	3	N	-0-	-0-	-0-
						14	4						
03	31899 X	30580	-0-	-1319	-0-	2	1	30559	3	N	-0-	-0-	-0-
						19	4						
04	31676 X	31676	-0-	-0-	-0-	2	1	31655	3	N	-0-	-0-	-0-
						19	4						
05	33046 X	29703	-0-	-3343	-0-	2	1	29673	3	N	-0-	-0-	-0-
						28	4						
06	31980 X	74	-0-	-31906	-0-	69	3	5	4	N	-0-	-0-	-0-

-----  
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

01	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	13999	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-
						12521	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-
02	12818 X	12523	-0-	-295	-0-	9739	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-
						10836	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-
03	14353 X	9741	-0-	-4612	-0-	12766	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-
						32	3						
04	13890 X	10837	-0-	-3053	-0-								
05	14353 X	12768	-0-	-1585	-0-								
06	13560 X	32	-0-	-13528	-0-								

-----  
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

01	31496 X	28984	-0-	-2512	-0-	142	1	28840	3	N	-0-	-0-	-0-
						2	4						
02	29435 X	25541	-0-	-3894	-0-	133	1	25405	3	N	-0-	-0-	-0-
						3	4						
03	31434 X	26219	-0-	-5215	-0-	124	1	26092	3	N	-0-	-0-	-0-
						3	4						
04	30420 X	27683	-0-	-2737	-0-	2	1	27679	3	N	-0-	-0-	-0-
						2	4						
05	31434 X	27519	-0-	-3915	-0-	2	1	27514	3	N	-0-	-0-	-0-
						3	4						
06	28050 X	8164	-0-	-19886	-0-	1	1	8156	3	N	-0-	-0-	-0-
						7	4						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	142 1	29659 3	N	-0-	-0-	-0-
02	27724 X	24859	-0-	-2865	-0-	6 4	24713 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31868 X	23637	-0-	-8231	-0-	13 4	23500 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30840 X	26045	-0-	-4795	-0-	124 1	26036 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31868 X	25720	-0-	-6148	-0-	13 4	25710 3	N	-0-	-0-	-0-
06	28860 X	7355	-0-	-21505	-0-	2 1	7280 3	N	-0-	-0-	-0-
						7 4					
						8 4					
						1 1					
						74 4					
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID -> 280388		COMPL. DATE 01/27/2018			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655		
01	22227 X	2	-0-	-22225	-0-	2 4		N	-0-	-0-	-0-
02	19749 X	24	-0-	-19725	-0-	23 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID -> 280842		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881		
01	12462 X	11881	-0-	-581	-0-	141 1	11739 3	N	-0-	-0-	-0-
02	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	1 4	11584 3	N	-0-	-0-	-0-
03	11408 X	2473	-0-	-8935	-0-	132 1	2350 3	N	-0-	-0-	-0-
04	11490 X	6660	-0-	-4830	-0-	1 4	6659 3	N	-0-	-0-	-0-
05	12524 X	12439	-0-	-85	-0-	123 1	12436 3	N	-0-	-0-	-0-
06	12120 X	27	-0-	-12093	-0-	2 1		N	-0-	-0-	-0-
						1 4					
						27 3					
-----											
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID -> 281095		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561		
01	12896 X	11246	-0-	-1650	-0-	141 1	11104 3	N	-0-	-0-	-0-
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	1 4	11483 3	N	-0-	-0-	-0-
03	11129 X	9663	-0-	-1466	-0-	132 1	9539 3	N	-0-	-0-	-0-
04	10890 X	7117	-0-	-3773	-0-	1 4	7116 3	N	-0-	-0-	-0-
05	12431 X	11275	-0-	-1156	-0-	1 1	11272 3	N	-0-	-0-	-0-
06	12030 X	33	-0-	-11997	-0-	2 1		N	-0-	-0-	-0-
						1 4					
						33 3					
-----											
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 3H		RRCID -> 281483		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016		
01	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	126 1	23758 3	N	-0-	-0-	-0-
02	21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	5 4	21085 3	N	-0-	-0-	-0-
03	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	118 1	18119 3	N	-0-	-0-	-0-
04	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	5 4	21659 3	N	-0-	-0-	-0-
05	20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	110 1	20813 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	4 4	7900 3	N	-0-	-0-	-0-
						2 1					
						5 4					
						2 1					
						5 4					
						1 1					
						1 4					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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 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
-----														
01		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	126	1	11679	3	N	-0-		-0-
							4	4						
02		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	118	1	10495	3	N	-0-		-0-
							4	4						
03		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	110	1	11077	3	N	-0-		-0-
							4	4						
04		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	2	1	12058	3	N	-0-		-0-
							4	4						
05		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	2	1	11915	3	N	-0-		-0-
							4	4						
06		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1	1	4852	3	N	-0-		-0-
							1	4						
-----														
HACHAR 'A'		WELL #:		1H		RRCID -> 281687			COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		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		
01		21142 X	20332	-0-	-810	-0-	1563	1	18756	3	N	-0-		-0-
							13	4						
02		19778 X	17612	-0-	-2166	-0-	964	1	16637	3	N	-0-		-0-
							11	4						
03		21142 X	15319	-0-	-5823	-0-	1033	1	14276	3	N	-0-		-0-
							10	4						
04		20130 X	19827	-0-	-303	-0-	1353	1	18466	3	N	-0-		-0-
							8	4						
05		20801 X	15567	-0-	-5234	-0-	901	1	14660	3	N	-0-		-0-
							6	4						
06		19680 X	18220	-0-	-1460	-0-	1388	1	16816	3	N	-0-		-0-
							16	4						
-----														
BFMT WEST		WELL #:		7H		RRCID -> 281997			COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439		
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						
05		26350 X	22352	-0-	-3998	-0-	1590	1	20751	3	N	-0-		-0-
							11	4						
06		24480 X	15	-0-	-24465	-0-	14	1	1	4	N	-0-		-0-
-----														
HACHAR 'A'		WELL #:		2H		RRCID -> 282017			COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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		
01	33077 X	32798	-0-	-279	-0-	1843 14 4	30941 3	N	-0-	-0-
02	30943 X	29332	-0-	-1611	-0-	1685 3 4	27644 3	N	-0-	-0-
03	31217 X	26288	-0-	-4929	-0-	1211 13 4	25064 3	N	-0-	-0-
04	31740 X	18765	-0-	-12975	-0-	708 6 4	18051 3	N	-0-	-0-
05	34990 X	34990	-0-	-0-	-0-	204 8 4	34778 3	N	-0-	-0-
06	31740 X	5	-0-	-31735	-0-	5 4		N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 9H		RRCID -> 282240		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981		
01	14570 X	13369	-0-	-1201	-0-	141 1 4	13227 3	N	-0-	-0-
02	12731 X	10648	-0-	-2083	-0-	132 1 4	10515 3	N	-0-	-0-
03	17453 X	8921	-0-	-8532	-0-	118 1 4	8802 3	N	-0-	-0-
04	16890 X	7254	-0-	-9636	-0-	1 1 4	7252 3	N	-0-	-0-
05	17453 X	11373	-0-	-6080	-0-	2 1 4	11369 3	N	-0-	-0-
06	12930 X	17	-0-	-12913	-0-	2 17 3		N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 10H		RRCID -> 282292		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833		
01	18321 X	14473	-0-	-3848	-0-	141 1 4	14331 3	N	-0-	-0-
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	132 1 4	11390 3	N	-0-	-0-
03	18414 X	9232	-0-	-9182	-0-	60 1 4	9171 3	N	-0-	-0-
04	17820 X	6772	-0-	-11048	-0-	1 1 4	6770 3	N	-0-	-0-
05	18414 X	13295	-0-	-5119	-0-	6 1 4	13288 3	N	-0-	-0-
06	14010 X	28	-0-	-13982	-0-	28 3		N	-0-	-0-

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	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
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-
05	34875 X	27457	-0-	-7418	-0-	27452	3	5	4	N	-0-	-0-
06	28530 X	10	-0-	-28520	-0-	10	3			N	-0-	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 282914		COMPL. DATE 10/22/2017			TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410			
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-
05	17763 X	14036	-0-	-3727	-0-	14032	3	4	4	N	-0-	-0-
06	11940 X	5	-0-	-11935	-0-	5	3			N	-0-	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 282915		COMPL. DATE 10/22/2017			TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647			
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-
05	20398 X	18573	-0-	-1825	-0-	18562	3	11	4	N	-0-	-0-
06	18750 X	9	-0-	-18741	-0-	9	3			N	-0-	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 282925		COMPL. DATE 10/22/2017			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302			
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-
05	18135 X	17136	-0-	-999	-0-	17132	3	4	4	N	-0-	-0-
06	17550 X	6	-0-	-17544	-0-	6	3			N	-0-	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #: C 32H		RRCID -> 283871		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688			
01	47058 X	35108	-0-	-11950	-0-	248	1	34858	3	N	-0-	-0-
						2	4					
02	37613 X	31637	-0-	-5976	-0-	232	1	31403	3	N	-0-	-0-
						2	4					
03	40207 X	26626	-0-	-13581	-0-	200	1	26424	3	N	-0-	-0-
						2	4					
04	36210 X	21291	-0-	-14919	-0-	21290	3	1	4	N	-0-	-0-
05	37417 X	34914	-0-	-2503	-0-	34912	3	2	4	N	-0-	-0-
06	33990 X	19	-0-	-33971	-0-	19	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LM 1870		WELL #: 4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	19127 X	14131	-0-	-4996	-0-	142	1 3 4	13986	3	Y	-0-
02	17893 X	12463	-0-	-5430	-0-	133	1 3 4	12327	3	Y	-0-
03	18042 X	11193	-0-	-6849	-0-	128	1 3 4	11062	3	Y	-0-
04	12420 X	12346	-0-	-74	-0-	2	1 3 4	12341	3	Y	-0-
05	12834 X	11017	-0-	-1817	-0-	2	1 4 4	11011	3	Y	-0-
06	12420 X	6423	-0-	-5997	-0-	1	1 4	6421	3	Y	-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID -> 284061		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975		
01	25265 X	21837	-0-	-3428	-0-	21835	3 2 4	N	-0-		-0-
02	23635 X	10235	-0-	-13400	-0-	10234	3 1 4	N	-0-		-0-
03	25265 X	817	-0-	-24448	-0-	817	3	N	-0-		-0-
04	21120 X	16800	-0-	-4320	-0-	16799	3 1 4	N	-0-		-0-
05	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	22597	3 2 4	N	-0-		-0-
06	21120 X	5	-0-	-21115	-0-	5	3	N	-0-		-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID -> 284062		COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838		
01	18352 X	13294	-0-	-5058	-0-	13292	3 2 4	N	-0-		-0-
02	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	18192	3 2 4	N	-0-		-0-
03	17825 X	9386	-0-	-8439	-0-	9384	3 2 4	N	-0-		-0-
04	16020 X	10754	-0-	-5266	-0-	10753	3 1 4	N	-0-		-0-
05	19437 X	14418	-0-	-5019	-0-	14416	3 2 4	N	-0-		-0-
06	18810 X	12	-0-	-18798	-0-	12	3	N	-0-		-0-
-----											
BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID -> 284064		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152		
01	17298 X	13558	-0-	-3740	-0-	13556	3 2 4	N	-0-		-0-
02	16182 X	12322	-0-	-3860	-0-	12320	3 2 4	N	-0-		-0-
03	15283 X	10421	-0-	-4862	-0-	10419	3 2 4	N	-0-		-0-
04	13410 X	7785	-0-	-5625	-0-	7784	3 1 4	N	-0-		-0-
05	13857 X	11928	-0-	-1929	-0-	11926	3 2 4	N	-0-		-0-
06	13110 X	6	-0-	-13104	-0-	6	3	N	-0-		-0-
-----											
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 5H		RRCID -> 284157		COMPL. DATE 12/25/2017			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359		
01	16988 X	15812	-0-	-1176	-0-	126	1 3 4	15683	3	N	-0-
02	16646 X	15713	-0-	-933	-0-	118	1 3 4	15592	3	N	-0-
03	17794 X	7429	-0-	-10365	-0-	110	1 2 4	7317	3	N	-0-
04	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	2	1 3 4	20680	3	N	-0-
05	16802 X	14386	-0-	-2416	-0-	2	1 3 4	14381	3	N	-0-
06	16260 X	6228	-0-	-10032	-0-	1	1 4	6226	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 6H		RRCID -> 284296			COMPL. DATE 12/25/2017			TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	126 1	23863 3	N	-0-			-0-
							4 4						
02		22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	118 1	22012 3	N	-0-			-0-
							4 4						
03		25451 X	19811	-0-	-5640	-0-	110 1	19698 3	N	-0-			-0-
							3 4						
04		24630 X	22583	-0-	-2047	-0-	2 1	22578 3	N	-0-			-0-
							3 4						
05		25451 X	20520	-0-	-4931	-0-	2 1	20514 3	N	-0-			-0-
							4 4						
06		23220 X	5092	-0-	-18128	-0-	1 1	5090 3	N	-0-			-0-
							1 4						
-----													
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 11H		RRCID -> 284299			COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609		
01		19220 X	18058	-0-	-1162	-0-	18056 3	2 4	N	-0-			-0-
02		16791 X	15467	-0-	-1324	-0-	15465 3	2 4	N	-0-			-0-
03		19437 X	14589	-0-	-4848	-0-	14587 3	2 4	N	-0-			-0-
04		18810 X	11283	-0-	-7527	-0-	11282 3	1 4	N	-0-			-0-
05		20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	20867 3	2 4	N	-0-			-0-
06		17490 X	28	-0-	-17462	-0-	28 3		N	-0-			-0-
-----													
LM 1870			WELL #: 3H		RRCID -> 284487			COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462		
01		13671 X	9607	-0-	-4064	-0-	142 1	9462 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
02		12789 X	8537	-0-	-4252	-0-	133 1	8401 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
03		13485 X	7232	-0-	-6253	-0-	128 1	7101 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
04		9210 X	8394	-0-	-816	-0-	2 1	8388 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
05		9517 X	6263	-0-	-3254	-0-	2 1	6258 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
06		9210 X	3013	-0-	-6197	-0-	1 1	3011 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
-----													
BFMT EAST			WELL #: B 22H		RRCID -> 284723			COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379		
01		27807 X	21334	-0-	-6473	-0-	21332 3	2 4	N	-0-			-0-
02		22504 X	20358	-0-	-2146	-0-	20353 3	5 4	N	-0-			-0-
03		23746 X	14490	-0-	-9256	-0-	14486 3	4 4	N	-0-			-0-
04		21750 X	12693	-0-	-9057	-0-	12692 3	1 4	N	-0-			-0-
05		22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	22686 3	2 4	N	-0-			-0-
06		21060 X	15	-0-	-21045	-0-	15 3		N	-0-			-0-
-----													
BFMT EAST			WELL #: B 23H		RRCID -> 284725			COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590		
01		20987 X	17937	-0-	-3050	-0-	17935 3	2 4	N	-0-			-0-
02		20387 X	16052	-0-	-4335	-0-	16050 3	2 4	N	-0-			-0-
03		21793 X	14134	-0-	-7659	-0-	14132 3	2 4	N	-0-			-0-
04		21090 X	5433	-0-	-15657	-0-	5432 3	1 4	N	-0-			-0-
05		20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	20458 3	2 4	N	-0-			-0-
06		17370 X	14	-0-	-17356	-0-	14 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 #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
05	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1499	1	19630	3	N	-0-		-0-
06	19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	1030	1	18470	3	N	-0-		-0-
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647													
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-
05	38781 X	34877	-0-	-3904	-0-	2399	1	32430	3	N	-0-		-0-
06	35250 X	32086	-0-	-3164	-0-	2550	1	29511	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537													
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-
05	34472 X	31103	-0-	-3369	-0-	570	1	30528	3	N	-0-		-0-
06	33360 X	7	-0-	-33353	-0-					N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375													
01	33511 X	26503	-0-	-7008	-0-	397	1	26103	3	N	-0-		-0-
02	28130 X	24188	-0-	-3942	-0-	352	1	23833	3	N	-0-		-0-
03	29822 X	22681	-0-	-7141	-0-	352	1	22306	3	N	-0-		-0-
04	28860 X	22123	-0-	-6737	-0-	250	1	21868	3	N	-0-		-0-
05	29822 X	23895	-0-	-5927	-0-	438	1	23453	3	N	-0-		-0-
06	25650 X	2	-0-	-25648	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	521	1	34244	3	N	-0-	-0-
02	31813 X	30992	-0-	-821	-0-	451	1	30535	3	N	-0-	-0-
03	34007 X	26271	-0-	-7736	-0-	408	1	25833	3	N	-0-	-0-
04	33660 X	26619	-0-	-7041	-0-	301	1	26312	3	N	-0-	-0-
05	34782 X	33583	-0-	-1199	-0-	616	1	32962	3	N	-0-	-0-
06	33660 X	7	-0-	-33653	-0-	7	1			N	-0-	-0-
-----												
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832												
01	45973 X	45825	-0-	-148	-0-	1610	1	44208	3	N	-0-	-0-
02	42978 X	41027	-0-	-1951	-0-	1635	1	39387	3	N	-0-	-0-
03	44330 X	36303	-0-	-8027	-0-	1449	1	34852	3	N	-0-	-0-
04	44340 X	31191	-0-	-13149	-0-	888	1	30299	3	N	-0-	-0-
05	49271 X	49271	-0-	-0-	-0-	1685	1	47574	3	N	-0-	-0-
06	44340 X	18	-0-	-44322	-0-	16	1	2	4	N	-0-	-0-
-----												
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079												
01	47895 X	46849	-0-	-1046	-0-	1646	1	45196	3	N	-0-	-0-
02	44805 X	41782	-0-	-3023	-0-	1665	1	40112	3	N	-0-	-0-
03	46376 X	37580	-0-	-8796	-0-	1500	1	36078	3	N	-0-	-0-
04	45330 X	30920	-0-	-14410	-0-	881	1	30036	3	N	-0-	-0-
05	48658 X	48658	-0-	-0-	-0-	1664	1	46982	3	N	-0-	-0-
06	45330 X	24	-0-	-45306	-0-	21	1	3	4	N	-0-	-0-
-----												
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577												
01	43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	1540	1	42272	3	N	-0-	-0-
02	40687 X	39729	-0-	-958	-0-	1583	1	38141	3	N	-0-	-0-
03	42408 X	35403	-0-	-7005	-0-	1413	1	33988	3	N	-0-	-0-
04	42420 X	29681	-0-	-12739	-0-	845	1	28833	3	N	-0-	-0-
05	47322 X	47322	-0-	-0-	-0-	1619	1	45691	3	N	-0-	-0-
06	42420 X	24	-0-	-42396	-0-	21	1	3	4	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID -> 289876		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12302 - 20231	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	45694 X	38754	-0-	-6940	-0-	1290	1 25 4	37439 3	N	-0-	-0-
02	40542 X	37779	-0-	-2763	-0-	1328	1 12 4	36439 3	N	-0-	-0-
03	42439 X	33045	-0-	-9394	-0-	1065	1 14 4	31966 3	N	-0-	-0-
04	40958 X	40958	-0-	-0-	-0-	1227	1 9 4	39722 3	N	-0-	-0-
05	40393 X	37422	-0-	-2971	-0-	1359	1 23 4	36040 3	N	-0-	-0-
06	39090 X	36531	-0-	-2559	-0-	1208	1 11 4	35312 3	N	-0-	-0-
-----											
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 104H		RRCID -> 289886		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11367 - 19341	
01	42749 X	36634	-0-	-6115	-0-	548	1 1 4	36085 3	N	-0-	-0-
02	39614 X	36094	-0-	-3520	-0-	522	1 1 4	35571 3	N	-0-	-0-
03	42346 X	30948	-0-	-11398	-0-	473	1 1 4	30474 3	N	-0-	-0-
04	40980 X	32345	-0-	-8635	-0-	350	1 1 4	31994 3	N	-0-	-0-
05	40716 X	40716	-0-	-0-	-0-	743	1 1 4	39972 3	N	-0-	-0-
06	37350 X	-0-	-0-	-37350	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 100H		RRCID -> 289890		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 12575		PERF.12840 - 20390	
01	39959 X	35496	-0-	-4463	-0-	1461	1 5 4	34030 3	N	-0-	-0-
02	37381 X	32765	-0-	-4616	-0-	1381	1 17 4	31367 3	N	-0-	-0-
03	38130 X	29544	-0-	-8586	-0-	1158	1 6 4	28380 3	N	-0-	-0-
04	36280 X	36280	-0-	-0-	-0-	1551	1 9 4	34720 3	N	-0-	-0-
05	35495 X	30837	-0-	-4658	-0-	1616	1 10 4	29211 3	N	-0-	-0-
06	34350 X	12342	-0-	-22008	-0-	451	1 3 4	11888 3	N	-0-	-0-
-----											
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 101H		RRCID -> 289891		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12677 - 20328	
01	39897 X	34973	-0-	-4924	-0-	1439	1 5 4	33529 3	N	-0-	-0-
02	37207 X	32154	-0-	-5053	-0-	1355	1 17 4	30782 3	N	-0-	-0-
03	37851 X	29038	-0-	-8813	-0-	1139	1 6 4	27893 3	N	-0-	-0-
04	35029 X	35029	-0-	-0-	-0-	1498	1 9 4	33522 3	N	-0-	-0-
05	34968 X	27558	-0-	-7410	-0-	1445	1 9 4	26104 3	N	-0-	-0-
06	33840 X	12163	-0-	-21677	-0-	445	1 3 4	11715 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 #: 1M		RRCID -> 292420		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	127255 X	58	-0-	-127197	-0-	3 1	55 3	N	-0-	-0-
02	115739 X	62124	-0-	-53615	-0-	1670 1	60448 3	N	-0-	-0-
03	118265 X	33676	-0-	-84589	-0-	906 1	32760 3	N	-0-	-0-
04	149573 X	149573	-0-	-0-	-0-	2393 1	147178 3	N	-0-	-0-
05	93155 X	18796	-0-	-74359	-0-	521 1	18270 3	N	-0-	-0-
06	64260 X	1007	-0-	-63253	-0-	32 1	975 3	N	-0-	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083		
01	84134 X	13208	-0-	-70926	-0-	756 1	12451 3	N	-0-	-0-
02	88274 X	88274	-0-	-0-	-0-	2373 1	85893 3	N	-0-	-0-
03	99265 X	99265	-0-	-0-	-0-	2670 1	96566 3	N	-0-	-0-
04	119006 X	119006	-0-	-0-	-0-	1904 1	117101 3	N	-0-	-0-
05	101095 X	101095	-0-	-0-	-0-	2817 1	98252 3	N	-0-	-0-
06	96060 X	90563	-0-	-5497	-0-	2874 1	87687 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OCHO		WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304		
01	17143 X	16410	-0-	-733	-0-	16410 3		N	-0-	-0-
02	16037 X	15142	-0-	-895	-0-	15142 3		N	-0-	-0-
03	16616 X	13064	-0-	-3552	-0-	13064 3		N	-0-	-0-
04	16080 X	9831	-0-	-6249	-0-	9831 3		N	-0-	-0-
05	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	16699 3		N	-0-	-0-
06	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-			N	-0-	-0-

LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585		
01	139004 X	119967	-0-	-19037	-0-	119967 3		N	-0-	-0-
02	126991 X	111547	-0-	-15444	-0-	111547 3		N	-0-	-0-
03	135749 X	117093	-0-	-18656	-0-	117093 3		N	-0-	-0-
04	131040 X	110553	-0-	-20487	-0-	47 1	110506 3	N	-0-	-0-
05	126108 X	110196	-0-	-15912	-0-	71 1	110125 3	N	-0-	-0-
06	116100 X	103278	-0-	-12822	-0-	79 1	103199 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	108810 X	92210	-0-	-16600	-0-	92210 3	N	-0-		-0-
02	98049 X	83807	-0-	-14242	-0-	83807 3	N	-0-		-0-
03	104811 X	87105	-0-	-17706	-0-	87105 3	N	-0-		-0-
04	97710 X	81642	-0-	-16068	-0-	35 1 81607 3	N	-0-		-0-
05	95697 X	81115	-0-	-14582	-0-	53 1 81062 3	N	-0-		-0-
06	89250 X	76030	-0-	-13220	-0-	58 1 75972 3	N	-0-		-0-
-----										
MIL-MAR-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 293795		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537		
01	180203 X	30415	-0-	-149788	-0-	30415 3	N	-0-		-0-
02	138533 X	96137	-0-	-42396	-0-	96137 3	N	-0-		-0-
03	127286 X	92708	-0-	-34578	-0-	92708 3	N	-0-		-0-
04	107010 X	82318	-0-	-24692	-0-	82318 3	N	-0-		-0-
05	108686 X	78855	-0-	-29831	-0-	78855 3	N	-0-		-0-
06	99450 X	71860	-0-	-27590	-0-	3 1 71857 3	N	-0-		-0-
-----										
MIL-MAR-COX		WELL #: 101H		RRCID -> 293796		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153		
01	217527 X	137427	-0-	-80100	-0-	137427 3	N	-0-		-0-
02	177132 X	112281	-0-	-64851	-0-	112281 3	N	-0-		-0-
03	169539 X	110495	-0-	-59044	-0-	110495 3	N	-0-		-0-
04	139410 X	98958	-0-	-40452	-0-	98958 3	N	-0-		-0-
05	137423 X	97156	-0-	-40267	-0-	97156 3	N	-0-		-0-
06	132990 X	88785	-0-	-44205	-0-	3 1 88782 3	N	-0-		-0-
-----										
MIL-MAR-COX		WELL #: 100H		RRCID -> 293797		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117		
01	209777 X	122747	-0-	-87030	-0-	122747 3	N	-0-		-0-
02	165967 X	102923	-0-	-63044	-0-	102923 3	N	-0-		-0-
03	159743 X	102441	-0-	-57302	-0-	102441 3	N	-0-		-0-
04	128580 X	91629	-0-	-36951	-0-	91629 3	N	-0-		-0-
05	122760 X	89363	-0-	-33397	-0-	89363 3	N	-0-		-0-
06	118800 X	80915	-0-	-37885	-0-	3 1 80912 3	N	-0-		-0-
-----										
ROSA B		WELL #: 1H		RRCID -> 294026		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 2P		RRCID -> 294176		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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											
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	125054 X	91762	-0-	-33292	-0-	5 1 1 4	91756 3 N	-0-			-0-
02	116986 X	81328	-0-	-35658	-0-	221 1 2 4	81105 3 N	-0-			-0-
03	115010 X	70343	-0-	-44667	-0-	256 1 2 4	70085 3 N	-0-			-0-
04	102330 X	89144	-0-	-13186	-0-	1415 1 2 4	87727 3 N	-0-			-0-
05	99448 X	81677	-0-	-17771	-0-	2083 1 1 4	79593 3 N	-0-			-0-
06	88800 X	79029	-0-	-9771	-0-	2536 1 1 4	76492 3 N	-0-			-0-
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485											
01	70556 X	61524	-0-	-9032	-0-	3 1 1 4	61520 3 N	-0-			-0-
02	66004 X	56283	-0-	-9721	-0-	153 1 1 4	56129 3 N	-0-			-0-
03	70029 X	60331	-0-	-9698	-0-	219 1 1 4	60111 3 N	-0-			-0-
04	70356 X	70356	-0-	-0-	-0-	1116 1 1 4	69239 3 N	-0-			-0-
05	70029 X	57309	-0-	-12720	-0-	1462 1	55847 3 N	-0-			-0-
06	59550 X	-0-	-0-	-59550	-0-			-0-			-0-
G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311											
01	203050 X	98612	-0-	-104438	-0-	31 1 1 4	98580 3 N	-0-			-0-
02	143028 X	85845	-0-	-57183	-0-	6 1 1 4	85838 3 N	-0-			-0-
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-
05	103044 X	74923	-0-	-28121	-0-	74922 3	1 4 N	-0-			-0-
06	95430 X	54453	-0-	-40977	-0-	54452 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											
01	386012 X	170865	-0-	-215147	-0-	54 1 2 4	170809 3 N	-0-			-0-
02	318565 X	157538	-0-	-161027	-0-	11 1 2 4	157525 3 N	-0-			-0-
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-
05	192386 X	138411	-0-	-53975	-0-	138410 3	1 4 N	-0-			-0-
06	165360 X	81250	-0-	-84110	-0-	81249 3	1 4 N	-0-			-0-
M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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											
MARTIN		WELL #:		1P	RRCID ->	294788	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A		
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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		
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-
							3	4					
04		109060 X	109060	-0-	-0-	-0-	109058	3	2	4	N	-0-	-0-
05		106888 X	75965	-0-	-30923	-0-	23	1	75941	3	N	-0-	-0-
							1	4					
06		103440 X	101933	-0-	-1507	-0-	58	1	101874	3	N	-0-	-0-
							1	4					
-----													
OCHO		WELL #:		101H	RRCID ->	294855	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12129	PERF. 12213 - 23190		
01		168454 X	98258	-0-	-70196	-0-	5	1	98252	3	N	-0-	-0-
							1	4					
02		127948 X	85971	-0-	-41977	-0-	36	1	85934	3	N	-0-	-0-
							1	4					
03		122140 X	70903	-0-	-51237	-0-	13	1	70889	3	N	-0-	-0-
							1	4					
04		109110 X	52166	-0-	-56944	-0-	15	1	52151	3	N	-0-	-0-
05		104749 X	96101	-0-	-8648	-0-	32	1	96068	3	N	-0-	-0-
							1	4					
06		95100 X	1	-0-	-95099	-0-	1	4			N	-0-	-0-
-----													
OCHO-COX		WELL #:		102H	RRCID ->	294856	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12093	PERF. 12234 - 22574		
01		129425 X	106000	-0-	-23425	-0-	6	1	105993	3	N	-0-	-0-
							1	4					
02		121075 X	90868	-0-	-30207	-0-	38	1	90829	3	N	-0-	-0-
							1	4					
03		129425 X	76722	-0-	-52703	-0-	15	1	76706	3	N	-0-	-0-
							1	4					
04		114330 X	50263	-0-	-64067	-0-	14	1	50249	3	N	-0-	-0-
05		111755 X	99136	-0-	-12619	-0-	34	1	99101	3	N	-0-	-0-
							1	4					
06		102570 X	1	-0-	-102569	-0-	1	4			N	-0-	-0-
-----													
G-B MINERALS		WELL #:		21H	RRCID ->	295137	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	13193	PERF. 13175 - 23650		
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-	110134	110134					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	159752	-0-	159752	269886	57	1	159695	3	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	541253	-0-	541253	811139	229	1	541022	3	N	-0-	-0-
							2	4					
*06		1267674 X	456535	-0-	-811139	-0-	242	1	456291	3	N	-0-	-0-
							2	4					

-----														
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	02/13/2024	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	13181	- 24205	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	79408	-0-	79408	79408	59	1	79349	3	N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79408				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	145633	-0-	145633	225041	52	1	145581	3	N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	456077	-0-	456077	681118	193	1	455882	3	N	-0-	-0-	
*06		1010787 X	329669	-0-	-681118	-0-	175	1	329492	3	N	-0-	-0-	
							2	4						
							2	4						
-----														
G-B MINERALS		WELL #:		20H	RRCID ->	295152	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	13149	- 24466	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	160160	-0-	160160	160160	118	1	160042	3	N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160160				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	145939	-0-	145939	306099	52	1	145887	3	N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	464605	-0-	464605	770704	197	1	464408	3	N	-0-	-0-	
*06		1108339 X	337635	-0-	-770704	-0-	179	1	337456	3	N	-0-	-0-	
-----														
LM 1870 - WNH B		WELL #:		105H	RRCID ->	295603	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	12853	PERF.	13016	- 24800	
01		500712 X	275137	-0-	-225575	-0-	38	1	275097	3	N	-0-	-0-	
							2	4						
02		404521 X	218367	-0-	-186154	-0-	218366	3	1	4	N	-0-	-0-	
03		415369 X	48757	-0-	-366612	-0-	9	1	48748	3	N	-0-	-0-	
04		399870 X	243337	-0-	-156533	-0-	243335	3	2	4	N	-0-	-0-	
05		353276 X	203151	-0-	-150125	-0-	69	1	203080	3	N	-0-	-0-	
							2	4						
06		266250 X	-0-	-0-	-266250	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
PINATA B		WELL #:		300H	RRCID ->	297494	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13362	- 25860	
04		0	100353	-0-	100353	100353	40	1	100312	3	N	-0-	-0-	
							1	4						
05		0	569005	-0-	569005	669358	148	1	568852	3	N	-0-	-0-	
							5	4						
06		0	506238	-0-	506238	1175596	139	1	506097	3	N	-0-	-0-	
							2	4						
-----														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231												
MATRIX LAND CO		WELL #:		11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	17019	- 17295	
01		1581 X	674	-0-	-907	-0-	23	1	651	2	N	-0-	-0-	
02		1479 X	835	-0-	-644	-0-	30	1	805	2	N	-0-	-0-	
03		1147 X	920	-0-	-227	-0-	33	1	887	2	N	-0-	-0-	
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	-0-	-0-	
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	N	-0-	-0-	
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	39	1	994	2	N	-0-	-0-	



-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		5425 X	1889	-0-	-3536	-0-	989 1	900 2	N	-0-			-0-
02		5075 X	2513	-0-	-2562	-0-	1263 1	1250 2	N	-0-			-0-
03		5053 X	2714	-0-	-2339	-0-	936 1	1778 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	2165	-0-	-2035	-0-	756 1	1409 2	N	-0-			-0-
05		2697 X	1970	-0-	-727	-0-	761 1	1203 2	N	5			5
							6 9						
06		2640 X	1790	-0-	-850	-0-	676 1	1114 2	N	-0-	5 1		-0-
-----													
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485													
01		4061 X	2316	-0-	-1745	-0-	122 1	2194 2	N	-0-			-0-
02		3770 X	3175	-0-	-595	-0-	142 1	3033 2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3508	-0-	-522	-0-	156 1	3352 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3541	-0-	-359	-0-	164 1	3377 2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3377	-0-	-560	-0-	158 1	3217 2	N	2	1 1		1
							2 9						
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	169 1	3288 2	N	-0-			1
-----													
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400													
01		16895 X	14848	-0-	-2047	-0-	421 1	14427 2	N	-0-			-0-
02		15051 X	13513	-0-	-1538	-0-	405 1	13108 2	N	-0-			-0-
03		15779 X	14368	-0-	-1411	-0-	453 1	13915 2	N	-0-			-0-
04		15150 X	10744	-0-	-4406	-0-	192 1	10552 2	N	-0-			-0-
05		15283 X	9796	-0-	-5487	-0-	169 1	9627 2	N	-0-			-0-
06		14370 X	11649	-0-	-2721	-0-	205 1	11444 2	N	-0-			-0-
-----													
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625													
01		703 X	703	-0-	-0-	-0-	378 1	325 2	N	-0-			-0-
02		543 X	543	-0-	-0-	-0-	261 1	282 2	N	-0-			-0-
03		864 X	864	-0-	-0-	-0-	302 1	562 2	N	-0-			-0-
04		740 X	740	-0-	-0-	-0-	258 1	482 2	N	-0-			-0-
05		778 X	778	-0-	-0-	-0-	302 1	474 2	N	2			2
							2 9						
06		664 X	664	-0-	-0-	-0-	251 1	413 2	N	-0-	2 1		-0-
-----													
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782													
01		400 X	400	-0-	-0-	-0-	216 1	184 2	N	-0-			-0-
02		234 X	234	-0-	-0-	-0-	120 1	114 2	N	-0-			-0-
03		300 X	300	-0-	-0-	-0-	105 1	195 2	N	-0-			-0-
04		364 X	364	-0-	-0-	-0-	126 1	238 2	N	-0-			-0-
05		308 X	308	-0-	-0-	-0-	118 1	189 2	N	1			1
							1 9						
06		348 X	348	-0-	-0-	-0-	132 1	216 2	N	-0-	1 1		-0-
-----													
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
01		826 X	826	-0-	-0-	-0-	447 1	379 2	N	-0-			-0-
02		694 X	694	-0-	-0-	-0-	344 1	350 2	N	-0-			-0-
03		818 X	818	-0-	-0-	-0-	299 1	519 2	N	-0-			-0-
04		107 X	107	-0-	-0-	-0-	34 1	73 2	N	-0-			-0-
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	55 1	95 2	N	-0-			-0-
06		372 X	372	-0-	-0-	-0-	141 1	231 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		//CONT.//	254231									
REESE-LONG UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	277316	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10975	- 18030	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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					
05		6045 X	5939	-0-	-106	-0-	133 1	5798 2	Y	7	2 1	17
							8 9					
06		5850 X	5494	-0-	-356	-0-	128 1	5366 2	Y	-0-		17
TATE-RAMIREZ UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	278131	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10406	PERF.10918	- 18210	
01		10602 X	7541	-0-	-3061	-0-	320 1	7221 2	N	-0-		-0-
02		9918 X	7482	-0-	-2436	-0-	312 1	7170 2	N	-0-		-0-
03		10602 X	7713	-0-	-2889	-0-	370 1	7343 2	N	-0-		-0-
04		8250 X	7522	-0-	-728	-0-	353 1	7169 2	N	-0-		-0-
05		8308 X	7199	-0-	-1109	-0-	339 1	6854 2	N	5	3 1	2
							6 9					
06		7740 X	6944	-0-	-796	-0-	338 1	6604 2	N	2		4
							2 9					
TATE-RAMIREZ UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	278133	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10794	- 17970	
01		12059 X	7217	-0-	-4842	-0-	301 1	6916 2	N	-0-		-0-
02		11281 X	7729	-0-	-3552	-0-	313 1	7416 2	N	-0-		-0-
03		9238 X	6918	-0-	-2320	-0-	313 1	6605 2	N	-0-		-0-
04		7560 X	7077	-0-	-483	-0-	333 1	6744 2	N	-0-		-0-
05		8277 X	6412	-0-	-1865	-0-	303 1	6105 2	N	4	2 1	2
							4 9					
06		8010 X	6680	-0-	-1330	-0-	325 1	6353 2	N	2		4
							2 9					
REESE		WELL #:	5H	RRCID ->	285341	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9138	PERF.10753	- 19685	
01		42377 X	40274	-0-	-2103	-0-	1102 1	39172 2	N	-0-		-0-
02		38947 X	37978	-0-	-969	-0-	777 1	37201 2	N	-0-		-0-
03		41633 X	39535	-0-	-2098	-0-	831 1	38704 2	N	-0-		-0-
04		39270 X	37546	-0-	-1724	-0-	808 1	36738 2	N	-0-		-0-
05		40610 X	37732	-0-	-2878	-0-	826 1	36906 2	N	-0-		-0-
06		39300 X	37412	-0-	-1888	-0-	875 1	36537 2	N	-0-		-0-
REESE		WELL #:	6H	RRCID ->	285342	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9153	PERF.10989	- 19781	
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	82855 X	82855	-0-	-0-	-0-	2344	1	80496	2	N	14	52
						15	9					
02	78043 X	78043	-0-	-0-	-0-	1665	1	76248	2	N	118 153 1	17
						130	9					
03	81473 X	81473	-0-	-0-	-0-	1788	1	79641	2	N	40	57
						44	9					
04	80190 X	77476	-0-	-2714	-0-	1756	1	75514	2	N	187 164 1	80
						206	9					
05	83421 X	79281	-0-	-4140	-0-	1807	1	77247	2	N	206 130 1	156
						227	9					
06	80730 X	74816	-0-	-5914	-0-	1746	1	72923	2	N	134 177 1	112
						147	9					
-----												
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101												
01	34751 X	30209	-0-	-4542	-0-	865	1	29344	2	N	-0-	-0-
02	31784 X	28144	-0-	-3640	-0-	597	1	27514	2	N	30 28 1	2
						33	9					
03	33232 X	29260	-0-	-3972	-0-	638	1	28611	2	N	10	12
						11	9					
04	30960 X	27467	-0-	-3493	-0-	617	1	26749	2	N	92 70 1	34
						101	9					
05	31930 X	27597	-0-	-4333	-0-	626	1	26943	2	N	25 49 1	10
						28	9					
06	29220 X	25609	-0-	-3611	-0-	598	1	24991	2	N	18 7 1	21
						20	9					
-----												
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839												
01	9858 X	5550	-0-	-4308	-0-	424	1	5126	2	N	-0-	-0-
02	9222 X	5696	-0-	-3526	-0-	401	1	5295	2	N	-0-	-0-
03	9858 X	4769	-0-	-5089	-0-	407	1	4362	2	N	-0-	-0-
04	6600 X	5672	-0-	-928	-0-	486	1	5186	2	N	-0-	-0-
05	6665 X	4782	-0-	-1883	-0-	336	1	4446	2	N	-0-	-0-
06	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	450	1	5627	2	N	-0-	-0-
-----												
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081												
01	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	2371	1	28561	2	N	-0-	-0-
02	32973 X	28040	-0-	-4933	-0-	1975	1	25974	2	N	83	83
						91	9					
03	35247 X	29112	-0-	-6135	-0-	2507	1	26605	2	N	-0-	83
04	34110 X	26683	-0-	-7427	-0-	2255	1	24418	2	N	9 74 1	18
						10	9					
05	32116 X	28608	-0-	-3508	-0-	2011	1	26582	2	N	14	32
						15	9					
06	29940 X	26910	-0-	-3030	-0-	1996	1	24911	2	N	3	35
						3	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	64449 X	56015	-0-	-8434	-0-	3521	1	52494	2	N	-0-			-0-
02	58783 X	52061	-0-	-6722	-0-	3285	1	48776	2	N	-0-			-0-
03	61659 X	54362	-0-	-7297	-0-	3469	1	50893	2	N	-0-			-0-
04	56880 X	45990	-0-	-10890	-0-	2915	1	43062	2	N	12			12
						13	9							
05	58311 X	52626	-0-	-5685	-0-	3619	1	48995	2	N	11			23
						12	9							
06	54210 X	52629	-0-	-1581	-0-	3371	1	49258	2	N	-0-			23
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956														
01	31279 X	26974	-0-	-4305	-0-	1703	1	25271	2	N	-0-			-0-
02	28768 X	24803	-0-	-3965	-0-	1572	1	23231	2	N	-0-			-0-
03	29698 X	26945	-0-	-2753	-0-	1725	1	25220	2	N	-0-			-0-
04	27600 X	24562	-0-	-3038	-0-	1565	1	22997	2	N	-0-			-0-
05	27931 X	22295	-0-	-5636	-0-	1546	1	20749	2	N	-0-			-0-
06	26100 X	25981	-0-	-119	-0-	1631	1	24350	2	N	-0-			-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877														
01	47306 X	38527	-0-	-8779	-0-	2391	1	36136	2	N	-0-			-0-
02	42978 X	38124	-0-	-4854	-0-	2394	1	35730	2	N	-0-			-0-
03	40951 X	40228	-0-	-723	-0-	2555	1	37673	2	N	-0-			-0-
04	39300 X	32749	-0-	-6551	-0-	2072	1	30677	2	N	-0-			-0-
05	40765 X	37354	-0-	-3411	-0-	2543	1	34811	2	N	-0-			-0-
06	39450 X	38039	-0-	-1411	-0-	2435	1	35604	2	N	-0-			-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370														
01	42625 X	40024	-0-	-2601	-0-	707	1	39304	2	N	12	4	1	22
						13	9							
02	39353 X	36453	-0-	-2900	-0-	671	1	35769	2	N	12	25	1	9
						13	9							
03	41168 X	37081	-0-	-4087	-0-	721	1	36351	2	N	8	10	1	7
						9	9							
04	39840 X	35737	-0-	-4103	-0-	688	1	35041	2	N	7	2	1	12
						8	9							
05	41168 X	36351	-0-	-4817	-0-	699	1	35649	2	N	3	9	1	7
						3	9							
06	38730 X	34223	-0-	-4507	-0-	709	1	33510	2	N	4			11
						4	9							
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797														
01	122636 X	105203	-0-	-17433	-0-	1588	1	103597	2	N	16			61
						18	9							
02	113013 X	103583	-0-	-9430	-0-	2179	1	101203	2	N	183	222	1	22
						201	9							
03	116281 X	106278	-0-	-10003	-0-	2301	1	103728	2	N	226	190	1	58
						249	9							
04	111180 X	98480	-0-	-12700	-0-	2199	1	96028	2	N	230	140	1	148
						253	9							
05	110732 X	98637	-0-	-12095	-0-	2220	1	96194	2	N	203	213	1	138
						223	9							
06	107160 X	91468	-0-	-15692	-0-	2134	1	89134	2	N	182	243	1	77
						200	9							

Table with columns: O M, ALLOW CODE, GAS INJECT., PROD GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, RRCID, COMPL. DATE, AMT, DISPOSITIONS, COND PROD, TOTAL DEPTH, EOM BALANCE. Contains multiple sections for wells like SPRINGER A, SPRINGER C, SPRINGER B, SPRINGER RANCH.

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909												
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
01		298530 X	177764	-0-	-120766	-0-	177764	2	N	-0-		-0-
02		279270 X	145951	-0-	-133319	-0-	145951	2	N	-0-		-0-
03		257269 X	141602	-0-	-115667	-0-	141587	2	N	15	9	14
04		215160 X	106049	-0-	-109111	-0-	106048	2	N	1	9	15
05		199857 X	130149	-0-	-69708	-0-	130143	2	N	6	9	6
06		172020 X	129060	-0-	-42960	-0-	129059	2	N	1	9	7
-----												
LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639												
01		284022 X	153958	-0-	-130064	-0-	153958	2	N	-0-		-0-
02		265698 X	130258	-0-	-135440	-0-	130258	2	N	-0-		-0-
03		241428 X	124961	-0-	-116467	-0-	124948	2	N	13	9	12
04		197520 X	94478	-0-	-103042	-0-	94476	2	N	2	9	14
05		171895 X	113404	-0-	-58491	-0-	113401	2	N	3	9	5
06		148980 X	105851	-0-	-43129	-0-	105850	2	N	1	9	6
-----												
LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696												
01		236313 X	118916	-0-	-117397	-0-	118916	2	N	-0-		-0-
02		221067 X	99670	-0-	-121397	-0-	99669	2	N	1	9	1
03		191332 X	97346	-0-	-93986	-0-	97336	2	N	10	9	10
04		156780 X	74680	-0-	-82100	-0-	74679	2	N	1	9	11
05		137330 X	85913	-0-	-51417	-0-	85910	2	N	3	9	4
06		115080 X	79706	-0-	-35374	-0-	79705	2	N	1	9	5
-----												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
01		35495 X	28273	-0-	-7222	-0-	805	1	N	27468	2	-0-
02		33205 X	25299	-0-	-7906	-0-	708	1	N	24591	2	-0-
03		35495 X	28413	-0-	-7082	-0-	897	1	N	27516	2	-0-
04		28260 X	27159	-0-	-1101	-0-	1087	1	N	26072	2	-0-
05		29202 X	20155	-0-	-9047	-0-	741	1	N	19414	2	-0-
06		27510 X	17048	-0-	-10462	-0-	710	1	N	16338	2	-0-
-----												
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689												
01		21142 X	17208	-0-	-3934	-0-	500	1	N	16708	2	-0-
02		19778 X	15454	-0-	-4324	-0-	442	1	N	15012	2	-0-
03		21142 X	17273	-0-	-3869	-0-	557	1	N	16716	2	-0-
04		17370 X	16551	-0-	-819	-0-	676	1	N	15875	2	-0-
05		17949 X	13405	-0-	-4544	-0-	503	1	N	12902	2	-0-
06		16710 X	13246	-0-	-3464	-0-	563	1	N	12683	2	-0-
-----												
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
01		23157 X	21281	-0-	-1876	-0-	601	1	N	20680	2	-0-
02		21663 X	19171	-0-	-2492	-0-	533	1	N	18638	2	-0-
03		23157 X	20183	-0-	-2974	-0-	633	1	N	19550	2	-0-
04		21360 X	19003	-0-	-2357	-0-	755	1	N	18248	2	-0-
05		22072 X	19226	-0-	-2846	-0-	702	1	N	18524	2	-0-
06		20580 X	18461	-0-	-2119	-0-	764	1	N	17697	2	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
GULFTECH ENERGY, LLC 338751															
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5028	2	12	9	N	11	11	1	274
04		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3435	2	42	9	N	38	180	1	132
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	132	1	2806	2	N	43	6	1	169
06		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	47	9	2139	2	N	16			185
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187															
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	797	1	828	2	Y	69	37	1	90
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	76	9	570	1	Y	15	28	1	77
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	17	9	725	1	Y	62	28	1	111
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	68	9	841	1	Y	3	26	1	88
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	3	9	1076	1	Y	59	36	1	111
*06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	65	9	949	1	Y	36	46	1	101
							40	9							
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
*06		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															
01		233585 X	185597	-0-	-47988	-0-	205	1	184595	2	N	513	444	1	255
02		205407 X	186913	-0-	-18494	-0-	233	4	564	9	N	608	689	1	171
03		214582 X	181871	-0-	-32711	-0-	251	1	184347	2	N	623	698	1	92
04		187650 X	152487	-0-	-35163	-0-	1646	4	669	9	N	425	371	1	146
05		192324 X	158934	-0-	-33390	-0-	279	1	180535	2	N	414	375	1	185
06		193350 X	NO RPT	-0-	-193350	-0-	372	4	685	9	N	NO RPT			185
							297	1	151427	2	N				
							295	4	468	9	N				
							339	1	157889	2	N				
							251	4	455	9	N				
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751										
CCW U		WELL #: 21H		RRCID -> 295443		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507				
M	O	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
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				
05	126888	X	126888	-0-	-0-	-0-	273 1	125098 2	Y	1098	1173 1	55
							309 4	1208 9				
06	211620	X	NO RPT	-0-	-211620	-0-			Y	NO RPT		55
-----												
CCW Y		WELL #: 26H		RRCID -> 295521		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659				
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				
*05	148070	X	148070	-0-	-0-	-0-	273 1	147170 2	Y	290	366 1	54
							308 4	319 9				
06	241860	X	NO RPT	-0-	-241860	-0-			Y	NO RPT		54
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 288864		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537				
NIDO RANCH		WELL #: 1H										
01	50468	X	1249	-0-	-49219	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
02	48140	X	16247	-0-	-31893	-0-	6 1	16241 3	N	-0-		-0-
03	51460	X	-0-	-0-	-51460	-0-			N	-0-		-0-
04	49800	X	-0-	-0-	-49800	-0-			N	-0-		-0-
05	41106	X	38170	-0-	-2936	-0-	11 1	38159 3	N	-0-		-0-
06	40822	X	40822	-0-	-0-	-0-	12 1	40810 3	N	-0-		-0-
-----												
NIDO RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 290351		COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726				
01	126201	X	77672	-0-	-48529	-0-	12 1	77660 3	N	-0-		-0-
02	118059	X	24436	-0-	-93623	-0-	8 1	24428 3	N	-0-		-0-
03	104594	X	-0-	-0-	-104594	-0-			N	-0-		-0-
04	101220	X	-0-	-0-	-101220	-0-			N	-0-		-0-
05	95728	X	-0-	-0-	-95728	-0-			N	-0-		-0-
06	75180	X	51612	-0-	-23568	-0-	15 1	51597 3	N	-0-		-0-
-----												
NIDO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 290356		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790				
01	98022	X	73886	-0-	-24136	-0-	11 1	73875 3	N	-0-		-0-
02	91698	X	23135	-0-	-68563	-0-	8 1	23127 3	N	-0-		-0-
03	81685	X	-0-	-0-	-81685	-0-			N	-0-		-0-
04	79050	X	-0-	-0-	-79050	-0-			N	-0-		-0-
05	81685	X	-0-	-0-	-81685	-0-			N	-0-		-0-
06	71490	X	35275	-0-	-36215	-0-	10 1	35265 3	N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539 - 20598
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	
01		110577 X	104722	-0-	-5855	-0-	16 1	104706 3	N	-0-	-0-
02		77430 X	41456	-0-	-35974	-0-	14 1	41442 3	N	-0-	-0-
03		104935 X	-0-	-0-	-104935	-0-			N	-0-	-0-
04		101550 X	-0-	-0-	-101550	-0-			N	-0-	-0-
05		104935 X	-0-	-0-	-104935	-0-			N	-0-	-0-
06		118069 X	118069	-0-	-0-	-0-	35 1	118034 3	N	-0-	-0-
-----											
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292131	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12120 - 19147
01		98437 X	98437	-0-	-0-	-0-	46 1	98391 3	N	-0-	-0-
02		81084 X	78133	-0-	-2951	-0-	30 1	78103 3	N	-0-	-0-
03		101897 X	72972	-0-	-28925	-0-	74 1	72898 3	N	-0-	-0-
04		98610 X	24453	-0-	-74157	-0-	10 1	24443 3	N	-0-	-0-
05		101897 X	73587	-0-	-28310	-0-	27 1	73560 3	N	-0-	-0-
06		95250 X	68366	-0-	-26884	-0-	18 1	68348 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
01		102669 X	102669	-0-	-0-	-0-	48 1	102621 3	N	-0-	-0-
02		85877 X	85877	-0-	-0-	-0-	33 1	85844 3	N	-0-	-0-
03		97309 X	81184	-0-	-16125	-0-	83 1	81101 3	N	-0-	-0-
04		99360 X	22396	-0-	-76964	-0-	9 1	22387 3	N	-0-	-0-
05		102672 X	74247	-0-	-28425	-0-	27 1	74220 3	N	-0-	-0-
06		99360 X	40813	-0-	-58547	-0-	11 1	40802 3	N	-0-	-0-
-----											
NIDO RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	295419	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11473 - 20916
01		316676 X	316676	-0-	-0-	-0-	49 1	316627 3	N	-0-	-0-
02		250387 X	250387	-0-	-0-	-0-	86 1	250301 3	N	-0-	-0-
03		236065 X	206476	-0-	-29589	-0-	56 1	206420 3	N	-0-	-0-
04		285390 X	75789	-0-	-209601	-0-	28 1	75761 3	N	-0-	-0-
05		294903 X	1297	-0-	-293606	-0-	1297 3		N	-0-	-0-
06		285390 X	-0-	-0-	-285390	-0-			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
01		322168 X	322168	-0-	-0-	-0-	151 1	322017 3	N	-0-	-0-
02		320588 X	320588	-0-	-0-	-0-	125 1	320463 3	N	-0-	-0-
03		254306 X	254306	-0-	-0-	-0-	259 1	254047 3	N	-0-	-0-
04		311790 X	182387	-0-	-129403	-0-	71 1	182316 3	N	-0-	-0-
05		322183 X	181127	-0-	-141056	-0-	67 1	181060 3	N	-0-	-0-
06		311790 X	172788	-0-	-139002	-0-	46 1	172742 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
01		303056 X	208100	-0-	-94956	-0-	98 1	208002 3	N	-0-	-0-
02		217616 X	191594	-0-	-26022	-0-	74 1	191520 3	N	-0-	-0-
03		218116 X	135309	-0-	-82807	-0-	138 1	135171 3	N	-0-	-0-
04		203160 X	-0-	-0-	-203160	-0-			N	-0-	-0-
05		209932 X	-0-	-0-	-209932	-0-			N	-0-	-0-
06		201390 X	113173	-0-	-88217	-0-	30 1	113143 3	N	-0-	-0-
-----											
NIDO RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	296972	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11568 - 21545
02		0	184483	-0-	184483	184483	64 1	184419 3	N	-0-	-0-
03		0	429408	-0-	429408	613891	117 1	429291 3	N	-0-	-0-
04		986978 X	373087	-0-	-613891	-0-	140 1	372947 3	N	-0-	-0-
05		457839 X	331590	-0-	-126249	-0-	94 1	331496 3	N	-0-	-0-
06		443070 X	281945	-0-	-161125	-0-	83 1	281862 3	N	-0-	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
STATE OF TEXAS RAFTER O WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	297387	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11618 - 23548	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	0	41257	-0-	41257	41257	42 1	41215 3		N	-0-		-0-
04	0	370110	-0-	370110	411367	145 1	369965 3		N	-0-		-0-
05	0	386545	-0-	386545	797912	143 1	386402 3		N	-0-		-0-
*06	1161007 X	363095	-0-	-797912	-0-	97 1	362998 3		N	-0-		-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11609	PERF.11605 - 14643	
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	87 1	6919 3		N	-0-		158
02	0 W	4338	-0-	4338	4338	60 1	4278 3		N	-0-		158
*03	0 W	4354	-0-	4354	8692	61 1	4293 3		N	-0-		158
04	12708 X	4016	-0-	-8692	-0-	225 1	3791 3		N	-0-	158 7	-0-
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	162 1	3046 3		N	-0-		-0-
*06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	119 1	2117 3		N	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	251776	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11099 - 15340	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102 7	-0-
05	14B2 EXT	836	-0-	836	836	42 1	794 3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	836				Y	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN 1716		WELL #:		1H	RRCID ->	251816	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10800 - 15165	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	182 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		2H	RRCID ->	251817	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11809	PERF.11649 - 15940	
01	7006 X	4170	-0-	-2836	-0-	52 1	4118 3		N	-0-		-0-
02	6554 X	5546	-0-	-1008	-0-	76 1	5470 3		N	-0-		-0-
*03	6696 X	4524	-0-	-2172	-0-	64 1	4460 3		N	-0-		-0-
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	226 1	3812 3		N	-0-		-0-
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	261 1	4901 3		N	-0-		-0-
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	271 1	4809 3		N	-0-		-0-
-----												
STOREY 138		WELL #:		1H	RRCID ->	252816	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11245 - 15316	
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	223 1	709 3		Y	-0-		13
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	162 1	1379 3		Y	-0-		13
03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	109 1	1404 3		Y	-0-		13
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	140 1	1286 3		Y	-0-		13
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	56 1	1371 3		Y	-0-		13
*06	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	96 1	1348 3		Y	-0-		13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182													
M	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
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	2	2	9	Y	2	20
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-	20
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1346	2	19	9	Y	17	37
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-	37
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1502	2	62	9	Y	56	93
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-	93
-----													
DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391													
01		3658 X	1119	-0-	-2539	-0-	14	1	1105	3	N	-0-	78
02		3422 X	2220	-0-	-1202	-0-	30	1	2190	3	N	-0-	78
*03		3658 X	548	-0-	-3110	-0-	8	1	540	3	N	-0-	78
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	-0-
05		2511 X	2184	-0-	-327	-0-	111	1	2073	3	N	-0-	-0-
06		2310 X	108	-0-	-2202	-0-	6	1	102	3	N	-0-	-0-
-----													
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413													
01		3999 X	1004	-0-	-2995	-0-	227	1	723	3	N	49	25
							54	9					
02		3741 X	37	-0-	-3704	-0-	1	1	12	3	N	22	25
							24	9					
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-	25
04		3540 X	107	-0-	-3433	-0-	11	1	96	3	N	-0-	25
05		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	201	1	4942	3	N	267	40
							294	9					
06		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	431	1	6029	3	N	374	72
							411	9					
-----													
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814													
01		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	119	1	1543	3	N	-0-	-0-
02		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	N	-0-	-0-
03		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	3	N	-0-	-0-
04		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1431	3	N	-0-	-0-
05		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	239	1	1395	3	N	-0-	-0-
06		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	3	N	-0-	-0-
-----													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850													
01		13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	166	1	13144	3	N	-0-	15
02		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	139	1	10006	3	N	-0-	15
*03		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	128	1	8948	3	N	-0-	15
04		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	414	1	6972	3	N	-0-	-0-
05		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	197	1	3692	3	N	-0-	-0-
06		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	3	N	-0-	-0-
-----													
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510													
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		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	114	1	4810	3	N	-0-	-0-
05		4836 X	3599	-0-	-1237	-0-	69	1	3530	3	N	-0-	-0-
06		4680 X	3067	-0-	-1613	-0-	49	1	3018	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX -H-		WELL #: 1		RRCID -> 256576		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: L 58H		RRCID -> 256578		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9729		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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		
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
-----												
LYSSY FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 256643		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 11504 - 16141		
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-	
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-		-0-	
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-		-0-	
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-		-0-	
06	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-		-0-	
-----												
BOOTH UNOCAL H		WELL #: 2B		RRCID -> 256716		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9712 - 13229		
01	3069 N	2763	-0-	-306	-0-	2763	2	N	-0-		-0-	
02	2581 N	2168	-0-	-413	-0-	2168	2	N	-0-		-0-	
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-		-0-	
04	2670 N	1790	-0-	-880	-0-	1790	2	N	-0-		-0-	
05	2325 N	1968	-0-	-357	-0-	1968	2	N	-0-		-0-	
06	1890 N	1661	-0-	-229	-0-	1661	2	N	-0-		-0-	
-----												
DORA MARTIN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257263		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 11436 - 15972		
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	72	1	5755	3	N	-0-	
02	5307 X	3346	-0-	-1961	-0-	46	1	3300	3	N	-0-	
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-	
05	5828 X	1358	-0-	-4470	-0-	69	1	1289	3	N	-0-	
06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-	
-----												
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2		WELL #: 1H		RRCID -> 257680		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 11183		PERF. 11617 - 16867		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
05	14B2 EXT	133	-0-	133	-0-	133	7	1	126	3	N	-0-
06	14B2 EXT	3245	-0-	3245	-0-	3378	173	1	3072	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 716		WELL #: 3H		RRCID -> 257682		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
05	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 257683		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787				
01	2759 X	2087	-0-	-672	-0-	2087	2	N	-0-		-0-	
02	2929 X	1460	-0-	-1469	-0-	1460	2	N	-0-		-0-	
03	3131 X	260	-0-	-2871	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-		-0-	
05	2294 X	5	-0-	-2289	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
06	2010 X	11	-0-	-1999	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
-----												
NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 257685		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093				
01	4154 X	3766	-0-	-388	-0-	58	1	3708	3	Y	-0-	
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	64	1	4172	3	Y	-0-	
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	64	1	3948	3	Y	-0-	
04	3990 X	1399	-0-	-2591	-0-	25	1	1374	3	Y	-0-	
05	4526 X	2175	-0-	-2351	-0-	47	1	2128	3	Y	-0-	
06	4380 X	3221	-0-	-1159	-0-	48	1	3173	3	Y	-0-	
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 100H		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652				
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6335	2	32	9	Y	17	
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5688	2	31	9	Y	5	
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5738	2	11	9	Y	15	
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5704	2	14	9	Y	3	
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4830	2	3	9	Y	6	
06	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5303	2	23	9	Y	-0-	
-----												
DORA MARTIN A		WELL #: 5H		RRCID -> 257862		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222				
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	51	1	4022	3	N	34	
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	55	1	3922	3	N	34	
*03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	57	1	3972	3	N	34	
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	198	1	3331	3	N	-0-	
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	140	1	2616	3	N	-0-	
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	3	N	-0-	
-----												
DORA MARTIN A-JC MARTIN SAI		WELL #: 1H		RRCID -> 257955		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859				
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	31	1	2484	3	N	120	
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	25	1	1798	3	N	120	
*03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	32	1	2241	3	N	120	
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-	
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-	
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
STOREY 267		WELL #:		3H	RRCID ->	258028	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	11299	-	15758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01		411 X	411	-0-	-0-	18	1	59	3	Y	304	246	1	93
						334	9							
02		392 X	392	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	233	227	1	99
						256	9							
03		375 X	375	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	228	275	1	52
						251	9							
04		412 X	412	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	164	179	1	37
						180	9							
05		606 X	606	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	384	309	1	112
						422	9							
06		261 X	261	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	106	159	1	59
						117	9							
-----														
APPLING 695		WELL #:		2H	RRCID ->	258036	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10564	-	14821
01		7843 X	7079	-0-	-764	695	1	6384	3	N	-0-			-0-
02		7859 X	6746	-0-	-1113	1417	1	5329	3	N	-0-			-0-
03		8401 X	7105	-0-	-1296	990	1	6115	3	N	-0-			-0-
04		8130 X	6332	-0-	-1798	934	1	5398	3	N	-0-			-0-
05		7378 X	6845	-0-	-533	899	1	5946	3	N	-0-			-0-
06		6990 X	5302	-0-	-1688	755	1	4547	3	N	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	258903	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10868	-	16527
01		1984 N	1829	-0-	-155	23	1	1806	3	N	-0-			303
02		1886 N	1886	-0-	-0-	26	1	1860	3	N	-0-			303
*03		1953 N	1790	-0-	-163	25	1	1765	3	N	-0-			303
04		1770 N	1685	-0-	-85	94	1	1591	3	N	-0-	303	7	-0-
05		1984 N	1760	-0-	-224	89	1	1671	3	N	-0-			-0-
06		1740 N	644	-0-	-1096	34	1	610	3	N	-0-			-0-
-----														
TREVINO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	259088	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	8668	-	9710
01		684 N	684	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02		1508 N	735	-0-	-773	735	2			N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660					N	-0-			-0-
05		775 N	5	-0-	-770	5	2			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90					N	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	259089	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8491	-	13437
01		26986 X	26986	-0-	-0-	26986	2			Y	-0-			-0-
02		22446 X	20704	-0-	-1742	20704	2			Y	-0-			-0-
03		28507 X	28507	-0-	-0-	28507	2			Y	-0-			-0-
04		25177 X	25177	-0-	-0-	25177	2			Y	-0-			-0-
05		25280 X	25280	-0-	-0-	25280	2			Y	-0-			-0-
06		23220 X	17823	-0-	-5397	17823	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	5674	-0-	-1146	-0-	71	1	5601	3	N	1			35
02	6293 X	5340	-0-	-953	-0-	1	4	1	9					35
*03	6634 X	5596	-0-	-1038	-0-	73	1	5267	3	N	-0-			35
04	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	79	1	5517	3	N	-0-	35	7	-0-
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	113	1	1910	3	N	-0-			-0-
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	227	1	4257	3	N	-0-			-0-
						170	1	3014	3	N	-0-			-0-
-----														
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
01	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1742	1	5550	3	Y	497	476	1	111
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	547	9							
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	714	1	6103	3	Y	418	206	1	323
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	460	9							
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	411	1	5293	3	Y	301	556	1	68
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	331	9							
						499	1	4576	3	Y	245	273	1	40
						270	9							
						164	1	4028	3	Y	152	115	1	77
						167	9							
						211	1	2947	3	Y	65	105	1	37
						72	9							
-----														
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7	-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	1	19	3	N	-0-			-0-
		-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
01	403 N	246	-0-	-157	-0-	3	1	243	3	N	-0-			43
02	319 N	161	-0-	-158	-0-	2	1	159	3	N	-0-			43
*03	310 N	299	-0-	-11	-0-	4	1	295	3	N	-0-			43
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-	43	7	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
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
01		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	443	1	6522	3	N	-0-		-0-
02		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	1437	1	5379	3	N	-0-		-0-
03		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	372	1	6301	3	N	-0-		-0-
04		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	372	1	6267	3	N	-0-		-0-
05		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	341	1	6400	3	N	-0-		-0-
06		3120 X	2359	-0-	-761	-0-	126	1	2233	3	N	-0-		-0-
-----														
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
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		537 X	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	-0-		-0-
05		29 X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
-----														
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
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	2626	-0-	-3854	-0-	2626	3			Y	-0-		-0-
05		6696 X	3919	-0-	-2777	-0-	13	1	3906	3	Y	-0-		-0-
06		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	550	1	9651	3	Y	-0-		-0-
-----														
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
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	4599	-0-	-6381	-0-	81	1	4518	3	Y	-0-		-0-
05		11346 X	5291	-0-	-6055	-0-	116	1	5175	3	Y	-0-		-0-
06		10980 X	6978	-0-	-4002	-0-	105	1	6873	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
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	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
-----														
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583														
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	1014	-0-	-1806	-0-	18	1	996	3	N	-0-		-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	88	1	3954	3	N	-0-		-0-
06		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	62	1	4050	3	N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #:			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH					
MALTSBERGER, W.A.		WELL #:		RRCID ->			DATE			PERF.					
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			
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	2458	-0-	-4172	-0-	2458	3			Y	-0-	-0-			
05	6789 X	3069	-0-	-3720	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-	-0-			
06	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	501	1	8780	3	Y	-0-	-0-			
-----															
LONG, J. S.		WELL #:		4H RRCID ->			260443			COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 10878	PERF.10793	- 15045
01	1984 N	1379	-0-	-605	-0-	21	1	1358	3	Y	-0-	-0-			
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	23	1	1961	3	Y	-0-	-0-			
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-	-0-			
04	1320 N	554	-0-	-766	-0-	554	3			Y	-0-	-0-			
05	2108 N	39	-0-	-2069	-0-	39	3			Y	-0-	-0-			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-			
-----															
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		6H RRCID ->			260592			COMPL. DATE 04/01/2024			TOTAL DEPTH 10981	PERF.11355	- 16391
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	29	1	2359	3	N	-0-	16			
02	0 W	1609	-0-	1609	1609	22	1	1587	3	N	-0-	16			
*03	0 W	1323	-0-	1323	2932	19	1	1304	3	N	-0-	16			
04	3000 N	253	-0-	-2747	185	14	1	239	3	N	-0-	16 7			
05	1321 X	1136	-0-	-185	-0-	58	1	1078	3	N	-0-	-0-			
*06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-			
-----															
LYSSY FAMILY		WELL #:		2H RRCID ->			260595			COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11195	PERF.11313	- 16654
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	-0-			
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-	-0-			
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	-0-			
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-	-0-			
05	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-	-0-			
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-	-0-			
-----															
HEIM		WELL #:		3H RRCID ->			260596			COMPL. DATE 03/13/2011			TOTAL DEPTH 11120	PERF.11070	- 16011
01	897 X	897	-0-	-0-	-0-	11	1	886	3	N	-0-	37			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37			
*03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	17	1	1196	3	N	-0-	37			
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	37 7			
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	3	N	-0-	-0-			
06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	-0-	-0-			
-----															
STOREY A		WELL #:		5H RRCID ->			260598			COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10978	PERF.11441	- 16614
01	4588 X	3344	-0-	-1244	-0-	738	1	2350	3	Y	233	219 1			
						256	9					52			
02	4292 X	924	-0-	-3368	-0-	88	1	751	3	Y	77	65 1			
						85	9					64			
03	4588 X	34	-0-	-4554	-0-	1	1	12	3	Y	19	74 1			
						21	9					9			
04	3240 X	1964	-0-	-1276	-0-	181	1	1663	3	Y	109	102 1			
						120	9					16			
05	3348 X	2106	-0-	-1242	-0-	75	1	1857	3	Y	158	104 1			
						174	9					70			
06	3240 X	1938	-0-	-1302	-0-	126	1	1755	3	Y	52	90 1			
						57	9					32			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		WELL #:	1H	RRCID ->	260671	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	9718 - 14251
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:	3H	RRCID ->	260671	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	9718 - 14251
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		8308 X	8293	-0-	-15	-0-	127 1	8166 3	N	-0-	
02		7772 X	7125	-0-	-647	-0-	108 1	7017 3	N	-0-	
03		8308 X	7522	-0-	-786	-0-	120 1	7402 3	N	-0-	
04		8340 X	2942	-0-	-5398	-0-	52 1	2890 3	N	-0-	
05		8618 X	3153	-0-	-5465	-0-	69 1	3084 3	N	-0-	
06		8040 X	3737	-0-	-4303	-0-	56 1	3681 3	N	-0-	
-----											
ROBERT GUTIERREZ		WELL #:	1H	RRCID ->	260720	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	11262 - 16213
01		10726 X	2695	-0-	-8031	-0-	33 1	2662 3	N	-0-	
02		9570 X	5440	-0-	-4130	-0-	75 1	5365 3	N	-0-	
*03		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	94 1	6597 3	N	-0-	
04		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	415 1	6984 3	N	-0-	
05		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	391 1	7335 3	N	-0-	
06		6480 X	2639	-0-	-3841	-0-	141 1	2498 3	N	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 1628		WELL #:	1H	RRCID ->	261082	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10558 - 15525
01		11563 X	8983	-0-	-2580	-0-	138 1	8845 3	Y	-0-	
02		10150 X	9859	-0-	-291	-0-	149 1	9710 3	Y	-0-	
03		10540 X	9234	-0-	-1306	-0-	148 1	9086 3	Y	-0-	
04		9450 X	3120	-0-	-6330	-0-	55 1	3065 3	Y	-0-	
05		10540 X	5830	-0-	-4710	-0-	127 1	5703 3	Y	-0-	
06		10200 X	5741	-0-	-4459	-0-	86 1	5655 3	Y	-0-	
-----											
ML MARTIN-STATE A2803		WELL #:	1H	RRCID ->	261084	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10099 - 14958
01		31 X	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	
03		31 X	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	
04		30 X	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-	
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	
06		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	
-----											
CRAFT		WELL #:	1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	11041 - 15441
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
*11		14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
-----											
LONG, J. S.		WELL #:	1H	RRCID ->	261354	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11116 - 16074
01		11842 X	6754	-0-	-5088	-0-	101 1	6653 3	Y	-0-	
02		9976 X	9230	-0-	-746	-0-	108 1	9122 3	Y	-0-	
03		9951 X	8126	-0-	-1825	-0-	40 1	8086 3	Y	-0-	
04		9300 X	3222	-0-	-6078	-0-	3222 3		Y	-0-	
05		9858 X	6783	-0-	-3075	-0-	22 1	6761 3	Y	-0-	
06		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	580 1	10177 3	Y	-0-	

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
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
-----												
01		4898 X	4338	-0-	-560	-0-	244	1	4094	3	N	-0-
02		4582 X	3965	-0-	-617	-0-	570	1	3395	3	N	-0-
03		4898 X	552	-0-	-4346	-0-	143	1	409	3	N	-0-
04		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-
05		4495 X	2915	-0-	-1580	-0-	647	1	2268	3	N	-0-
06		4200 X	3467	-0-	-733	-0-	128	1	3339	3	N	-0-
-----												
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
01		12369 X	9261	-0-	-3108	-0-	9260	2	1	9	Y	28
02		11571 X	7373	-0-	-4198	-0-	7373	2			Y	-0-
03		11656 X	11264	-0-	-392	-0-	11264	2			Y	-0-
04		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			Y	-0-
05		9486 X	6569	-0-	-2917	-0-	6569	2			Y	-0-
*06		10890 X	8296	-0-	-2594	-0-	8296	2			Y	-0-
											28	1
-----												
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
01		7688 X	5252	-0-	-2436	-0-	81	1	5171	3	Y	-0-
02		7192 X	4122	-0-	-3070	-0-	62	1	4060	3	Y	-0-
03		7688 X	574	-0-	-7114	-0-	9	1	565	3	Y	-0-
04		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-
05		5239 X	4855	-0-	-384	-0-	106	1	4749	3	Y	-0-
06		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-
-----												
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	324	1	2969	3	N	-0-
02		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	738	1	2776	3	N	-0-
03		542 X	542	-0-	-0-	-0-	76	1	466	3	N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
06		825 X	825	-0-	-0-	-0-	118	1	707	3	N	-0-
-----												
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
01		955 X	955	-0-	-0-	-0-	15	1	940	3	Y	-0-
02		835 X	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	Y	-0-
03		115 X	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-
04		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-
-----												
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
01		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	75	1	4844	3	Y	-0-
02		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	80	1	5192	3	Y	-0-
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	84	1	5156	3	Y	-0-
04		4440 X	1788	-0-	-2652	-0-	32	1	1756	3	Y	-0-
05		4588 X	3182	-0-	-1406	-0-	69	1	3113	3	Y	-0-
06		4440 X	3895	-0-	-545	-0-	58	1	3837	3	Y	-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974												
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	29	3	28	4	N	82
02		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	82
03		46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	82
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-
05		164 X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-
06		56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-
											82	7
-----												

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
JACKSON VESTAL			WELL #:	1H	RRCID ->	263481	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10400	- 15869		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	4454	-0-	-847	-0-	68 1	4386 3	N		-0-			-0-
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	81 1	5236 3	N		-0-			-0-
03		5177 X	5064	-0-	-113	-0-	81 1	4983 3	N		-0-			-0-
04		5370 X	1887	-0-	-3483	-0-	33 1	1854 3	N		-0-			-0-
05		5673 X	2956	-0-	-2717	-0-	65 1	2891 3	N		-0-			-0-
06		5490 X	3726	-0-	-1764	-0-	56 1	3670 3	N		-0-			-0-
-----														
RUBIO			WELL #:	1H	RRCID ->	263537	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961	- 16599		
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	184	-0-	-266	-0-	3 1	181 3	Y		-0-			-0-
05		620 N	371	-0-	-249	-0-	8 1	363 3	Y		-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:	1H	RRCID ->	263558	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	10181	PERF.10516	- 13753		
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		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1661 3	15 9	Y		14			18
05		1581 N	9	-0-	-1572	-0-	9 3		Y		-0-	18 1		-0-
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	105 1	1834 3	Y		-0-			-0-
-----														
YOUNGMAN GU			WELL #:	1H	RRCID ->	263581	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11160	- 15528		
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	1457	-0-	-2653	-0-	1457 3		N		-0-			-0-
05		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	15 1	4568 3	N		-0-			-0-
06		4200 X	3158	-0-	-1042	-0-	170 1	2988 3	N		-0-			-0-
-----														
TREVINO RANCH			WELL #:	5H	RRCID ->	263584	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 8927	- 12704		
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		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283 2		N		-0-			-0-
05		5735 X	4565	-0-	-1170	-0-	4565 2		N		-0-			-0-
06		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 2		N		-0-			-0-
-----														
MARTIN FAMILY			WELL #:	1H	RRCID ->	263658	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10752	- 15095		
01		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	462 1	3931 3	Y		5			8
							6 9							
02		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	33 1	2165 3	Y		-0-			8
03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	65 1	2454 3	Y		-0-			8
04		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	149 1	2173 3	Y		-0-			8
05		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	316 1	2012 3	Y		-0-			8
06		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	72 1	2271 3	Y		-0-			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #:		1H		RRCID -> 264019		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11006		PERF.11097 - 16249		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-		1138	1	3623	3	N	433	324	1	131
								476	9							
02		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		512	1	4368	3	N	479	522	1	88
								527	9							
03		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-		329	1	4225	3	N	353	341	1	100
								388	9							
04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		375	1	3443	3	N	313	339	1	74
								344	9							
05		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		113	1	2787	3	N	250	297	1	27
								275	9							
06		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-		71	1	999	3	N	112	104	1	35
								123	9							
CHALOS MINERALS		WELL #:		2H		RRCID -> 264331		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 11407		PERF.11538 - 16288				
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-			-0-
02		1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-						N	-0-			-0-
03		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COX-STATE 1470		WELL #:		10H		RRCID -> 264427		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10500 - 13297				
01		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-		18	1	1137	3	N	-0-			-0-
02		1073 X	756	-0-	-317	-0-		11	1	745	3	N	-0-			-0-
03		1147 X	81	-0-	-1066	-0-		1	1	80	3	N	-0-			-0-
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-			-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		26	1	1170	3	N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
SAN ROMAN "A"		WELL #:		7H		RRCID -> 264619		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.13193 - 13437				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JUAN SALINAS		WELL #:		2		RRCID -> 264746		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11930 - 12024				
01		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		44	1	2881	3	Y	-0-			-0-
02		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		38	1	3218	3	Y	-0-			-0-
03		2883 X	2597	-0-	-286	-0-		13	1	2584	3	Y	-0-			-0-
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		3620	3	12	9	Y	11			11
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		11	1	3463	3	Y	-0-			11
06		2790 X	1470	-0-	-1320	-0-		79	1	1391	3	Y	-0-			11
MONNICH GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 264756		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9593		PERF.10165 - 15559				
01		1674 N	1273	-0-	-401	-0-		1273	2			N	-0-			11
02		1827 N	1764	-0-	-63	-0-		1710	2	54	9	N	49	48	1	12
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2378	2	92	9	N	84	45	1	51
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1591	2	50	9	N	45	57	1	39
05		1891 N	1142	-0-	-749	-0-		1116	2	26	9	N	24	21	1	42
*06		2310 N	830	-0-	-1480	-0-		830	2			N	-0-	42	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	63	1	5061	3	N	-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	70	1	5060	3	N	-0-
*03	5239 X	4962	-0-	-277	-0-	70	1	4892	3	N	-0-
04	5070 X	1446	-0-	-3624	-0-	81	1	1365	3	N	-0-
05	5239 X	228	-0-	-5011	-0-	12	1	216	3	N	-0-
06	5070 X	1	-0-	-5069	-0-	1	3		N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

01	3100 N	3121	-0-	21	21	48	1	3073	3	N	-0-	22
02	2420 N	2399	-0-	-21	-0-	36	1	2363	3	N	-0-	22
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	-0-	22
04	2070 X	1689	-0-	-381	-0-	30	1	1659	3	N	-0-	22
05	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	57	1	2557	3	N	-0-	22
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-	-0-	22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	14	1	890	3	N	43	110	1	31
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	47	9	754	3	N	19			50
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	21	9	1226	3	N	29	66	1	13
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	32	9	26	9	N	24			37
05	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	890	3	1299	3	N	28			65
06	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	31	9					65
						59	1	1036	3	N	-0-			

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	Y	127	112	1	15
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	140	9	1745	3	Y	132	117	1	30
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	467	1	145	9					30
04	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	246	1	4172	3	Y	-0-			30
						574	1	9667	3	Y	238	216	1	52
						262	9							
05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	149	114	1	87
06	711 X	711	-0-	-0-	-0-	164	9	567	3	Y	102	100	1	89
						32	1							
						112	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3		Y	-0-				5
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55				60
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	43	1		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	15	1		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	5	1		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978										
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	106	103
						117 9				
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	211	46
						232 9				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	80
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423										
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232										
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	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	33 1	1866 3	N	-0-	-0-
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	61 1	2711 3	N	-0-	-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	40 1	2626 3	N	-0-	-0-
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	379	58
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	51 1	962 3	N	264	77
						290 9				
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	153 3	N	43	43
						47 9				
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685										
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2		Y	-0-	-0-
02	5249 X	5013	-0-	-236	-0-	5013 2		Y	-0-	-0-
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 2		Y	-0-	-0-
04	5730 X	5673	-0-	-57	-0-	5673 2		Y	-0-	-0-
05	5921 X	5794	-0-	-127	-0-	5794 2		Y	-0-	-0-
06	5700 X	4830	-0-	-870	-0-	4830 2		Y	-0-	-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MARTIN, R.J.		WELL #: 2H		RRCID -> 266873				COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01	1085 N	1009	-0-	-76	-0-		15	1	994	3	N	-0-	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		16	1	1068	3	N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-		2	1	136	3	N	-0-	-0-
04	990 N	58	-0-	-932	-0-		1	1	57	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-	-0-
06	120 N	5	-0-	-115	-0-		5	3			N	-0-	-0-
-----													
MARTIN FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 266888				COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165			
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-		70	1	591	3	Y	7	12
							8	9					
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-		25	1	1603	3	Y	-0-	12
03	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-		49	1	1849	3	Y	-0-	12
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-		104	1	1526	3	Y	-0-	12
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-		132	1	837	3	Y	-0-	12
06	838 X	838	-0-	-0-	-0-		26	1	812	3	Y	-0-	12
-----													
MARTIN FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 266890				COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511			
01	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-		147	1	1247	3	Y	-0-	-0-
02	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		18	1	1179	3	Y	-0-	-0-
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		32	1	1205	3	Y	-0-	-0-
04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		102	1	1496	3	Y	-0-	-0-
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		484	1	3077	3	Y	-0-	-0-
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		39	1	1233	3	Y	-0-	-0-
-----													
AUSTIN STATE A		WELL #: 1H		RRCID -> 266963				COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703			
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		45	1	2985	3	N	3	33
							3	9					
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-		31	1	2642	3	N	5	38
							6	9					
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-		12	1	2545	3	N	-0-	38
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-		2455	3	14	9	N	13	51 1
05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-		7	1	2030	3	N	-0-	-0-
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		138	1	2426	3	N	-0-	-0-
-----													
APPLING 715 GU		WELL #: 4H		RRCID -> 266964				COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143			
01	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-		41	1	2373	3	N	-0-	-0-
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-		39	1	2198	3	N	-0-	-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-		7	1	332	3	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-	-0-
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-		23	1	1407	3	N	-0-	-0-
-----													
WK U 2		WELL #: 2H		RRCID -> 267129				COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856			
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		3	1	42	3	Y	335	305 1
							369	9					
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		5	1	21	3	Y	91	77 1
							100	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	48 1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	18	14 1
05	124 N	5	-0-	-119	-0-		2	3	3	9	Y	3	10 1
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		7	3	62	9	Y	56	33 1



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 3	206 9	206 9	Y	187	166 1		23	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 3	111 9	111 9	Y	101	73 1		51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	152 1		19	
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	9 3	106 9	106 9	Y	96	69 1		46	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	66	97 1		15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42	32 1		25	
-----														
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
01	3658 X	2436	-0-	-1222	-0-	37 1	2399 3	2399 3	N	-0-			-0-	
02	3132 X	2847	-0-	-285	-0-	33 1	2814 3	2814 3	N	-0-			-0-	
03	3069 X	428	-0-	-2641	-0-	2 1	426 3	426 3	N	-0-			-0-	
04	2850 X	1188	-0-	-1662	-0-	1188 3			N	-0-			-0-	
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	11 1	3211 3	3211 3	N	-0-			-0-	
06	2940 X	1758	-0-	-1182	-0-	95 1	1663 3	1663 3	N	-0-			-0-	
-----														
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
01	6448 X	5453	-0-	-995	-0-	84 1	5369 3	5369 3	Y	-0-			-0-	
02	6003 X	5045	-0-	-958	-0-	76 1	4969 3	4969 3	Y	-0-			-0-	
03	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	84 1	5186 3	5186 3	Y	-0-			-0-	
04	6030 X	1598	-0-	-4432	-0-	28 1	1570 3	1570 3	Y	-0-			-0-	
05	5456 X	3276	-0-	-2180	-0-	72 1	3204 3	3204 3	Y	-0-			-0-	
06	5280 X	3333	-0-	-1947	-0-	50 1	3283 3	3283 3	Y	-0-			-0-	
-----														
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2			N	-0-			-0-	
02	3567 X	2975	-0-	-592	-0-	2975 2			N	-0-			-0-	
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717 2			N	-0-			-0-	
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2			N	-0-			-0-	
05	3565 X	2915	-0-	-650	-0-	2915 2			N	-0-			-0-	
06	3690 X	2786	-0-	-904	-0-	2786 2			N	-0-			-0-	
-----														
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52 7		-0-	
05	14B2 EXT	27	-0-	27	27	1 1	26 3	26 3	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-	
-----														
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
01	3193 X	935	-0-	-2258	-0-	51 1	757 3	757 3	Y	115	119 1		25	
						127 9								
02	1624 X	698	-0-	-926	-0-	101 1	379 3	379 3	Y	198	169 1		54	
						218 9								
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	244 3	Y	538	404 1		188	
						592 9								
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	2	166 1		24	
05	1550 X	423	-0-	-1127	-0-	8 1	142 3	142 3	Y	248	223 1		49	
						273 9								
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	144	151 1		42	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3379 X	178	-0-	-3201	-0-	3	1	47	3	Y	116	118	1		24
02	957 X	244	-0-	-713	-0-	128	9	21	3	Y	198	170	1		52
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	5	1			Y	23	52	1		23
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	218	9			Y	101	108	1		16
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	Y	2	14	1		4
06	240 X	144	-0-	-96	-0-	2	9	4	1	Y	62	51	1		15
						68	9								

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

01	2697 X	1678	-0-	-1019	-0-	100	1	1465	3	Y	103	81	1		52
02	3422 X	570	-0-	-2852	-0-	113	9	413	3	Y	42	64	1		30
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	111	1			Y	-0-				30
04	3540 X	257	-0-	-3283	-0-	46	9	14	1	Y	-0-				30
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	14	1	243	3	Y	25	43	1		12
06	1620 X	712	-0-	-908	-0-	37	1	651	3	Y	22	28	1		6
						24	9								

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

01	124 X	23	-0-	-101	-0-	1	1	11	3	Y	10	9	1		5
02	116 X	14	-0-	-102	-0-	11	9	10	3	Y	1	5	1		1
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	3	1			Y	-0-				1
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	1	9			Y	-0-				1
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	312	1	5850	3	Y	423	340	1		84
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	465	9	3812	3	Y	662	637	1		109
						215	1								
						728	9								

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

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	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012										TOTAL DEPTH 11139	PERF.11261 - 15406		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2			N	-0-		-0-
02		3567 X	3555	-0-	-12	-0-	3555 2			N	-0-		-0-
03		3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742 2			N	-0-		-0-
04		3750 X	1403	-0-	-2347	-0-	3 1	1400	2	N	-0-		-0-
05		3875 X	3736	-0-	-139	-0-	3736 2			N	-0-		-0-
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2			N	-0-		-0-
-----													
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012										TOTAL DEPTH 10683	PERF.11186 - 16035		
01		7192 X	1964	-0-	-5228	-0-	24 1	1940	3	Y	-0-		207
02		6467 X	1592	-0-	-4875	-0-	22 1	1570	3	Y	-0-		207
*03		6200 X	5627	-0-	-573	-0-	80 1	5547	3	Y	-0-		207
04		5310 X	3915	-0-	-1395	-0-	219 1	3696	3	Y	-0-	207 7	-0-
05		3379 X	1625	-0-	-1754	-0-	82 1	1543	3	Y	-0-		-0-
06		5460 X	90	-0-	-5370	-0-	5 1	85	3	Y	-0-		-0-
-----													
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011										TOTAL DEPTH 10538	PERF.10760 - 15498		
01		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	36 1	2331	3	Y	-0-		-0-
02		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	32 1	2057	3	Y	-0-		-0-
03		1643 X	312	-0-	-1331	-0-	5 1	307	3	Y	-0-		-0-
04		2280 X	59	-0-	-2221	-0-	1 1	58	3	Y	-0-		-0-
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-		-0-
06		2280 X	5	-0-	-2275	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
-----													
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012										TOTAL DEPTH 10735	PERF.10318 - 10556		
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	2 1	145	3	Y	-0-		-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	2 1	141	3	Y	-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96	3	Y	-0-		-0-
04		150 N	34	-0-	-116	-0-	1 1	33	3	Y	-0-		-0-
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	3 1	135	3	Y	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92	3	Y	-0-		-0-
-----													
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012										TOTAL DEPTH 10569	PERF.10202 - 15340		
01		6076 X	5745	-0-	-331	-0-	88 1	5657	3	N	-0-		-0-
02		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	74 1	4818	3	N	-0-		-0-
03		5208 X	5125	-0-	-83	-0-	82 1	5043	3	N	-0-		-0-
04		5640 X	1834	-0-	-3806	-0-	32 1	1802	3	N	-0-		-0-
05		5828 X	4766	-0-	-1062	-0-	104 1	4662	3	N	-0-		-0-
06		5550 X	4954	-0-	-596	-0-	74 1	4880	3	N	-0-		-0-
-----													
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012										TOTAL DEPTH 11933	PERF.12200 - 15263		
01		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-		-0-
02		4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-				N	-0-		-0-
03		4743 X	486	-0-	-4257	-0-	8 1	478	3	N	-0-		-0-
04		3360 X	3005	-0-	-355	-0-	53 1	2952	3	N	-0-		-0-
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	56 1	2498	3	N	-0-		-0-
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3038 X	2661	-0-	-377	-0-	40	1	2621	3	Y	-0-
02		2842 X	2096	-0-	-746	-0-	25	1	2071	3	Y	-0-
03		3038 X	2427	-0-	-611	-0-	12	1	2371	3	Y	38 1 2
							44	9				
04		2880 X	1206	-0-	-1674	-0-	1178	3	28	9	Y	25
05		2976 X	1629	-0-	-1347	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-
06		2580 X	1626	-0-	-954	-0-	88	1	1538	3	Y	-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

01		3875 X	3435	-0-	-440	-0-	53	1	3382	3	Y	-0-
02		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	58	1	3743	3	Y	-0-
03		3751 X	522	-0-	-3229	-0-	8	1	514	3	Y	-0-
04		3630 X	2171	-0-	-1459	-0-	38	1	2133	3	Y	-0-
05		3875 X	2772	-0-	-1103	-0-	61	1	2711	3	Y	-0-
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

01		6231 X	5614	-0-	-617	-0-	5614	2			Y	27
02		5829 X	4152	-0-	-1677	-0-	4152	2			Y	-0-
03		6169 X	1050	-0-	-5119	-0-	1048	2	2	9	Y	29 1 -0-
04		5430 X	5315	-0-	-115	-0-	5315	2			Y	-0-
05		5611 X	2884	-0-	-2727	-0-	2884	2			Y	-0-
06		5430 X	3354	-0-	-2076	-0-	3354	2			Y	-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

01		6169 X	5607	-0-	-562	-0-	5607	2			Y	-0-
02		5771 X	4158	-0-	-1613	-0-	4158	2			Y	-0-
03		6169 X	1060	-0-	-5109	-0-	1059	2	1	9	Y	27 1 -0-
04		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			Y	-0-
05		5611 X	4918	-0-	-693	-0-	4918	2			Y	-0-
06		5430 X	4329	-0-	-1101	-0-	4329	2			Y	-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

01		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	69	1	4453	3	Y	-0-
02		4031 X	3510	-0-	-521	-0-	53	1	3457	3	Y	-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	72	1	4430	3	Y	-0-
04		4170 X	1572	-0-	-2598	-0-	28	1	1544	3	Y	-0-
05		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	113	1	5082	3	Y	-0-
06		4170 X	3799	-0-	-371	-0-	57	1	3742	3	Y	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

01		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	67	1	5599	3	N	-0-
02		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	17	1	1237	3	N	-0-
*03		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1985	3	N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5425 X	2846	-0-	-2579	-0-	36 1	2810 3	N	-0-		15
02		5075 X	1089	-0-	-3986	-0-	15 1	1074 3	N	-0-		15
*03		5425 X	4125	-0-	-1300	-0-	59 1	4066 3	N	-0-		15
04		5130 X	4673	-0-	-457	-0-	262 1	4411 3	N	-0-	15 7	-0-
05		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	232 1	4359 3	N	-0-		-0-
06		3990 X	1204	-0-	-2786	-0-	64 1	1140 3	N	-0-		-0-
-----												
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
01		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	77 1	4938 3	Y	-0-		-0-
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	67 1	4368 3	Y	-0-		-0-
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	71 1	4380 3	Y	-0-		-0-
04		4140 X	1862	-0-	-2278	-0-	33 1	1829 3	Y	-0-		-0-
05		4278 X	1876	-0-	-2402	-0-	41 1	1835 3	Y	-0-		-0-
06		4140 X	3414	-0-	-726	-0-	51 1	3363 3	Y	-0-		-0-
-----												
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
01		3968 X	3714	-0-	-254	-0-	57 1	3657 3	Y	-0-		-0-
02		3712 X	3628	-0-	-84	-0-	55 1	3573 3	Y	-0-		-0-
03		3968 X	507	-0-	-3461	-0-	8 1	499 3	Y	-0-		-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-		-0-
05		3875 X	3297	-0-	-578	-0-	72 1	3225 3	Y	-0-		-0-
06		3750 X	83	-0-	-3667	-0-	1 1	82 3	Y	-0-		-0-
-----												
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
01		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	71 1	4530 3	Y	-0-		-0-
02		4089 X	2716	-0-	-1373	-0-	41 1	2675 3	Y	-0-		-0-
03		4061 X	349	-0-	-3712	-0-	6 1	343 3	Y	-0-		-0-
04		4440 X	641	-0-	-3799	-0-	11 1	630 3	Y	-0-		-0-
05		4588 X	1750	-0-	-2838	-0-	38 1	1712 3	Y	-0-		-0-
06		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
01		3782 X	3293	-0-	-489	-0-	50 1	3243 3	Y	-0-		-0-
02		3538 X	2961	-0-	-577	-0-	45 1	2916 3	Y	-0-		-0-
03		3782 X	3067	-0-	-715	-0-	49 1	3018 3	Y	-0-		-0-
04		3660 X	1087	-0-	-2573	-0-	19 1	1068 3	Y	-0-		-0-
05		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	99 1	4416 3	Y	-0-		-0-
06		3180 X	2561	-0-	-619	-0-	38 1	2523 3	Y	-0-		-0-
-----												
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
01		7130 X	6246	-0-	-884	-0-	96 1	6150 3	Y	-0-		-0-
02		6670 X	6209	-0-	-461	-0-	94 1	6115 3	Y	-0-		-0-
03		7130 X	6095	-0-	-1035	-0-	97 1	5998 3	Y	-0-		-0-
04		6480 X	2312	-0-	-4168	-0-	41 1	2271 3	Y	-0-		-0-
05		6634 X	2351	-0-	-4283	-0-	51 1	2300 3	Y	-0-		-0-
06		6420 X	5598	-0-	-822	-0-	84 1	5514 3	Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3425 2	26 9	Y	24	22 1	5
02		3393 X	3284	-0-	-109	-0-	3199 2	85 9	Y	77	67 1	15
03		3627 X	489	-0-	-3138	-0-	489 2		Y	-0-	15 1	-0-
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4042 2	6 9	Y	5	2 1	3
05		3503 X	1649	-0-	-1854	-0-	1639 2	10 9	Y	9	7 1	5
06		3390 X	3093	-0-	-297	-0-	3084 2	9 9	Y	8	1 1	12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-
05		1147 N	735	-0-	-412	-0-	16	1	719	3	Y	-0-		-0-
06		240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
-----														
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
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	29	-0-	-361	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
05		372 N	316	-0-	-56	-0-	7	1	309	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	101	-0-	-79	-0-	2	1	99	3	Y	-0-		-0-
-----														
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	322	1	2735	3	Y	7		15
							8	9						
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		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	219	1	3205	3	Y	-0-		15
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	479	1	3046	3	Y	-0-		15
06		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	107	1	3358	3	Y	-0-		15
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271														
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	973	-0-	-3377	-0-	17	1	956	3	Y	-0-		-0-
05		4495 X	2615	-0-	-1880	-0-	57	1	2558	3	Y	-0-		-0-
06		4350 X	2254	-0-	-2096	-0-	34	1	2220	3	Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	50	1	2262	3	Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798														
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	3920	-0-	-6730	-0-	69	1	3851	3	N	-0-		-0-
05		11625 X	7391	-0-	-4234	-0-	161	1	7230	3	N	-0-		-0-
06		11250 X	6873	-0-	-4377	-0-	103	1	6770	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7812 X	7538	-0-	-274	-0-	116 1	7422 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		7192 X	6928	-0-	-264	-0-	105 1	6823 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		7502 X	6752	-0-	-750	-0-	108 1	6644 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		7290 X	2011	-0-	-5279	-0-	35 1	1976 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		7533 X	3495	-0-	-4038	-0-	76 1	3419 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		7290 X	4553	-0-	-2737	-0-	68 1	4485 3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-
04		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
01		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-	-0-	-0-
02		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-	-0-	-0-
03		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-	-0-	-0-
04		2130 X	822	-0-	-1308	-0-	2 1	820 2	N	-0-	-0-	-0-
05		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205 2		N	-0-	-0-	-0-
06		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 2		N	-0-	-0-	-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
01		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	22 1	1382 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		51 X	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
01		1333 X	965	-0-	-368	-0-	965 2		N	-0-	-0-	-0-
02		1247 X	988	-0-	-259	-0-	988 2		N	-0-	-0-	-0-
03		1333 X	122	-0-	-1211	-0-	122 2		N	-0-	-0-	-0-
04		930 N	7	-0-	-923	-0-	7 2		N	-0-	-0-	-0-
05		1054 N	6	-0-	-1048	-0-	6 2		N	-0-	-0-	-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	4 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		348 N	220	-0-	-128	-0-	3 1	217 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		270 N	48	-0-	-222	-0-	1 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		248 N	16	-0-	-232	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	209 1	2721 3	N	-0-	-0-	-0-
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	242 1	2455 3	N	-0-	-0-	-0-
03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	91 1	2691 3	N	-0-	-0-	-0-
04		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	239 1	2382 3	N	-0-	-0-	-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	394 1	2304 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	214 1	2372 3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-		17
02		5510 X	4855	-0-	-655	-0-	4855	2		N	-0-		17
03		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2		N	-0-		17
04		6570 X	5446	-0-	-1124	-0-	5446	2		N	-0-		17
05		6789 X	5484	-0-	-1305	-0-	5484	2		N	-0-		17
06		6570 X	4833	-0-	-1737	-0-	4832	2	1	9	N	1	16 1 2
-----													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244													
01		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	64	1	5117	3	N	-0-	15
02		3770 X	3235	-0-	-535	-0-	44	1	3191	3	N	-0-	15
*03		3751 X	2971	-0-	-780	-0-	42	1	2929	3	N	-0-	15
04		5010 X	2661	-0-	-2349	-0-	149	1	2512	3	N	-0-	15 7 -0-
05		5177 X	2811	-0-	-2366	-0-	142	1	2669	3	N	-0-	-0-
06		5010 X	2549	-0-	-2461	-0-	136	1	2413	3	N	-0-	-0-
-----													
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
01		2883 X	1666	-0-	-1217	-0-	21	1	1645	3	N	-0-	5
02		2581 X	1789	-0-	-792	-0-	25	1	1764	3	N	-0-	5
*03		2759 X	1498	-0-	-1261	-0-	21	1	1477	3	N	-0-	5
04		2100 X	1244	-0-	-856	-0-	70	1	1174	3	N	-0-	5
05		1922 N	1310	-0-	-612	-0-	66	1	1244	3	N	-0-	5
*06		1440 N	1177	-0-	-263	-0-	63	1	1114	3	N	-0-	5
-----													
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713	3	Y	-0-	-0-
02		667 N	508	-0-	-159	-0-	8	1	500	3	Y	-0-	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-	-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		558 N	303	-0-	-255	-0-	7	1	296	3	Y	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
-----													
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	70	1	4475	3	N	-0-	-0-
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	53	1	3438	3	N	-0-	-0-
03		2728 X	465	-0-	-2263	-0-	7	1	458	3	N	-0-	-0-
04		4410 X	1722	-0-	-2688	-0-	30	1	1692	3	N	-0-	-0-
05		4557 X	3061	-0-	-1496	-0-	67	1	2994	3	N	-0-	-0-
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----													
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601													
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		1736 X	243	-0-	-1493	-0-	4	1	239	3	N	-0-	-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----													
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
01		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	144	1	9244	3	N	-0-	-0-
02		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	115	1	7478	3	N	-0-	-0-
03		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	112	1	6865	3	N	-0-	-0-
04		9210 X	2401	-0-	-6809	-0-	42	1	2359	3	N	-0-	-0-
05		9517 X	4862	-0-	-4655	-0-	106	1	4756	3	N	-0-	-0-
06		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	228	1	14979	3	N	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	29	1	2341	3	N	-0-			182
02		1566 X	751	-0-	-815	-0-	10	1	741	3	N	-0-			182
*03		1147 X	578	-0-	-569	-0-	8	1	570	3	N	-0-			182
04		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	182	7	-0-
05		806 N	301	-0-	-505	-0-	15	1	286	3	N	-0-			-0-
06		570 N	31	-0-	-539	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200															
01		9734 X	4740	-0-	-4994	-0-	71	1	4667	3	Y	2			2
02		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	157	1	13210	3	Y	8	6	1	4
03		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	87	1	17681	3	Y	85	72	1	17
04		14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	14740	3	194	9	Y	176	75	1	118
05		16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	53	1	16260	3	Y	27	104	1	41
06		13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	725	1	12720	3	Y	58	56	1	43

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640															
01		3348 X	284	-0-	-3064	-0-	4	1	279	3	Y	1			1
02		3103 X	160	-0-	-2943	-0-	1	9	149	3	Y	8	6	1	3
03		1457 X	125	-0-	-1332	-0-	71	3	54	9	Y	49	43	1	9
04		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4887	3	76	9	Y	69	31	1	47
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	19	1	5665	3	Y	24	54	1	17
06		270 X	245	-0-	-25	-0-	26	9	169	3	Y	60	46	1	31

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809															
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	67	1	4379	3	Y	30			65
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	33	9	4245	3	Y	81	92	1	54
03		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	50	1	4308	3	Y	60	93	1	21
04		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	89	9	120	9	Y	109	51	1	79
05		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	21	1	3452	3	Y	34	83	1	30
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	66	9	3371	3	Y	43	42	1	31

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432															
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	35	1	2302	3	Y	183	103	1	132
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	201	9	1852	3	Y	120	168	1	84
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	22	1	947	3	Y	34	109	1	9
04		2340 N	1480	-0-	-860	-0-	132	9	37	9	Y	34			43
05		2139 N	1086	-0-	-1053	-0-	5	1	1081	3	Y	1	29	1	15
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	37	9	1491	3	Y	-0-			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870										COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF.10652 - 15800
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	12882 X	12882 -0-	-0-	-0-	193 1	12688 3	Y	1		1		
02	11918 X	11918 -0-	-0-	-0-	140 1	11777 3	Y	1	1 1	1		
03	13704 X	13704 -0-	-0-	-0-	67 1	13572 3	Y	59	48 1	12		
04	14460 X	11811 -0-	-2649	-0-	11714 3	97 9	Y	88	38 1	62		
05	14942 X	13266 -0-	-1676	-0-	43 1	13194 3	Y	26	62 1	26		
06	13260 X	12781 -0-	-479	-0-	687 1	12049 3	Y	41	37 1	30		
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926										COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10976 - 17041
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	150 X	150 -0-	-0-	-0-	8 1	142 3	Y	-0-	68 7	-0-		
05	1276 X	1276 -0-	-0-	-0-	65 1	1211 3	Y	-0-		-0-		
06	1570 X	1570 -0-	-0-	-0-	84 1	1486 3	Y	-0-		-0-		
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928										COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11047 - 17238
01	13844 X	13844 -0-	-0-	-0-	173 1	13671 3	Y	-0-		82		
02	9257 X	9257 -0-	-0-	-0-	127 1	9130 3	Y	-0-		82		
*03	7717 X	7717 -0-	-0-	-0-	109 1	7608 3	Y	-0-		82		
04	4500 X	982 -0-	-3518	-0-	55 1	927 3	Y	-0-	82 7	-0-		
05	5102 X	5102 -0-	-0-	-0-	258 1	4844 3	Y	-0-		-0-		
06	5575 X	5575 -0-	-0-	-0-	298 1	5277 3	Y	-0-		-0-		
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940										COMPL. DATE 04/02/2013	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10750 - 15405
01	3100 X	1485 -0-	-1615	-0-	18 1	1467 3	N	-0-		-0-		
02	2842 X	2665 -0-	-177	-0-	37 1	2628 3	N	-0-		-0-		
*03	2604 X	1239 -0-	-1365	-0-	18 1	1221 3	N	-0-		-0-		
04	1920 X	400 -0-	-1520	-0-	22 1	375 3	N	-0-	3	3		
05	2852 N	387 -0-	-2465	-0-	20 1	367 3	N	-0-		3		
*06	1200 N	318 -0-	-882	-0-	17 1	301 3	N	-0-		3		
-----												
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941										COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11330 - 17304
01	310 N	-0- -0-	-310	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	696 N	696 -0-	-0-	-0-	39 1	657 3	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943										COMPL. DATE 04/01/2024	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11515 - 16494
01	5239 X	4393 -0-	-846	-0-	55 1	4338 3	N	-0-		-0-		
02	0 W	2792 -0-	2792	-0-	38 1	2754 3	N	-0-		-0-		
*03	0 W	2198 -0-	2198	-0-	30 1	2168 3	N	-0-		-0-		
04	7430 X	2440 -0-	-4990	-0-	137 1	2303 3	N	-0-		-0-		
05	1217 X	1217 -0-	-0-	-0-	62 1	1155 3	N	-0-		-0-		
*06	522 X	522 -0-	-0-	-0-	28 1	494 3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DORA MARTIN A		WELL #:		17H	RRCID ->	270979	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10960	- 17031
M	O	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
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		18
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18 7	-0-
05	T. A.	1791	-0-	1791	1791	91 1	1700 3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	2029	-0-	2029	3820	108 1	1921 3		Y	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN 1716		WELL #:		3H	RRCID ->	271159	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10937	- 15400
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50 7	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN 1716		WELL #:		2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.11175	- 17356
01	31 X	30	-0-	-1	-0-	30 3			Y	-0-		102
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	2 1	138 3		Y	-0-		102
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3		Y	-0-		102
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	102 7	-0-
05	3100 N	3209	-0-	109	109	162 1	3047 3		Y	-0-		-0-
06	1602 N	1493	-0-	-109	-0-	80 1	1413 3		Y	-0-		-0-
-----												
WK UNIT 14		WELL #:		1H	RRCID ->	271202	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10405	- 15007
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	513	453 1	62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	254	281 1	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
-----												
VOLZ-STATE 1592 G. U.		WELL #:		7H	RRCID ->	271398	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10975	- 14905
01	3844 X	2522	-0-	-1322	-0-	39 1	2483 3		N	-0-		-0-
02	3596 X	2494	-0-	-1102	-0-	38 1	2456 3		N	-0-		-0-
03	3844 X	2940	-0-	-904	-0-	47 1	2893 3		N	-0-		-0-
04	3720 X	1195	-0-	-2525	-0-	21 1	1174 3		N	-0-		-0-
05	3007 X	1446	-0-	-1561	-0-	32 1	1414 3		N	-0-		-0-
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	48 1	3132 3		N	-0-		-0-
-----												
DAMMIER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	271663	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10508	- 14658
01	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	129 1	8305 3		N	-0-		-0-
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	115 1	7459 3		N	-0-		-0-
03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	124 1	7636 3		N	-0-		-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	49 1	2742 3		N	-0-		-0-
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	103 1	4616 3		N	-0-		-0-
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	46 1	3047 3		N	-0-		-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		68U	RRCID ->	271819	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9889	- 14923
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3747 2	26 9		Y	24	25 1	5
02	3277 X	2784	-0-	-493	-0-	2754 2	30 9		Y	27	27 1	5
03	3503 X	208	-0-	-3295	-0-	208 2			Y	-0-	4 1	1
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3845 2	6 9		Y	5	4 1	2
05	3782 X	1738	-0-	-2044	-0-	1729 2	9 9		Y	8	8 1	2
06	3660 X	3110	-0-	-550	-0-	3103 2	7 9		Y	6		8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	98	1	6290	3	Y	-0-			-0-
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	77	1	4999	3	Y	-0-			-0-
03	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	97	1	5954	3	Y	-0-			-0-
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	29	1	1590	3	Y	-0-			-0-
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	96	1	4280	3	Y	-0-			-0-
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	64	1	4221	3	Y	-0-			-0-
-----														
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
01	3379 X	1302	-0-	-2077	-0-	16	1	1286	3	N	-0-			-0-
02	3161 X	358	-0-	-2803	-0-	5	1	353	3	N	-0-			-0-
*03	3286 X	2827	-0-	-459	-0-	40	1	2787	3	N	-0-			-0-
04	2910 X	480	-0-	-2430	-0-	27	1	453	3	N	-0-			-0-
05	2883 X	752	-0-	-2131	-0-	38	1	714	3	N	-0-			-0-
06	2730 X	1065	-0-	-1665	-0-	57	1	1008	3	N	-0-			-0-
-----														
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411														
01	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	111	1	8836	3	N	-0-			-0-
02	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	117	1	8404	3	N	-0-			-0-
*03	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	155	1	10736	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-			-0-
-----														
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742														
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	687	1	2190	3	N	604	671	1	3
						664	9							
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	355	1	3032	3	N	631	584	1	50
						694	9							
03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	257	1	3301	3	N	565	581	1	34
						622	9							
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	253	1	2326	3	N	404	335	1	103
						444	9							
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	84	1	2066	3	N	363	425	1	41
						399	9							
06	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	3	N	333	335	1	39
						366	9							
-----														
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725														
01	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	175	1	11246	3	N	-0-			-0-
02	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	151	1	9823	3	N	-0-			-0-
03	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	174	1	10706	3	N	-0-			-0-
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	69	1	3820	3	N	-0-			-0-
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	102	1	4589	3	N	-0-			-0-
06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	110	1	7228	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15438 X	13339	-0-	-2099	-0-	13339	2			Y	-0-			20
02	14442 X	10744	-0-	-3698	-0-	10740	2	4	9	Y	4			24
03	14942 X	13997	-0-	-945	-0-	13997	2			Y	-0-			24
04	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			Y	-0-			24
05	13330 X	12888	-0-	-442	-0-	12888	2			Y	-0-			24
06	13560 X	11116	-0-	-2444	-0-	11116	2			Y	-0-	24	1	-0-
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
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	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	3	N	-0-	13	7	-0-
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-			-0-
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
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	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
05	248 X	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
01	35526 X	34152	-0-	-1374	-0-	512	1	33612	3	Y	25	24	1	1
02	33089 X	31607	-0-	-1482	-0-	370	1	31185	3	Y	47	44	1	4
03	35123 X	33565	-0-	-1558	-0-	163	1	33312	3	Y	82	80	1	6
04	34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	34015	3	87	9	Y	79	74	1	11
05	34162 X	33609	-0-	-553	-0-	109	1	33442	3	Y	53	56	1	8
06	33060 X	32207	-0-	-853	-0-	1734	1	30416	3	Y	52	45	1	15
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
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	7253	-0-	-13207	-0-	128	1	7125	3	Y	-0-			-0-
05	19809 X	11924	-0-	-7885	-0-	260	1	11664	3	Y	-0-			-0-
06	19260 X	14247	-0-	-5013	-0-	214	1	14033	3	Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808														
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	2046	-0-	-3924	-0-	36	1	2010	3	Y	-0-			-0-
05	5859 X	4302	-0-	-1557	-0-	94	1	4208	3	Y	-0-			-0-
06	5670 X	3448	-0-	-2222	-0-	52	1	3396	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1561		WELL #: 20H		RRCID -> 274390		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10273 - 15200					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	29140	X	27017	-0-	-2123	-0-	414	1	26603	3	Y	-0-			-0-
02	27260	X	26390	-0-	-870	-0-	400	1	25990	3	Y	-0-			-0-
03	29140	X	27960	-0-	-1180	-0-	447	1	27513	3	Y	-0-			-0-
04	27090	X	10165	-0-	-16925	-0-	179	1	9986	3	Y	-0-			-0-
05	28210	X	9435	-0-	-18775	-0-	206	1	9229	3	Y	-0-			-0-
06	27300	X	13784	-0-	-13516	-0-	207	1	13577	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN STATE A2801 GU		WELL #: 5H		RRCID -> 274571		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10135		PERF.10490 - 14701					
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	192	1	12335	3	Y	-0-			-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	76	1	4961	3	Y	-0-			-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	63	1	3903	3	Y	-0-			-0-
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	28	1	1588	3	Y	-0-			-0-
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	195	1	8750	3	Y	-0-			-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	140	1	9216	3	Y	-0-			-0-
-----															
LYSSY FAMILY		WELL #: 5H		RRCID -> 274585		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11631 - 16014					
01	11284	X	9746	-0-	-1538	-0-	9746	2			Y	-0-			-0-
02	9628	X	8590	-0-	-1038	-0-	8590	2			Y	-0-			-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			Y	-0-			-0-
04	9420	X	3551	-0-	-5869	-0-	9	1	3542	2	Y	-0-			-0-
05	9734	X	6377	-0-	-3357	-0-	6377	2			Y	-0-			-0-
06	9660	X	8461	-0-	-1199	-0-	8461	2			Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 2H		RRCID -> 274716		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 10154		PERF.10503 - 14893					
01	8494	X	7757	-0-	-737	-0-	119	1	7638	3	Y	-0-			-0-
02	7772	X	6970	-0-	-802	-0-	106	1	6864	3	Y	-0-			-0-
03	8122	X	7584	-0-	-538	-0-	121	1	7463	3	Y	-0-			-0-
04	7860	X	2787	-0-	-5073	-0-	49	1	2738	3	Y	-0-			-0-
05	7967	X	4830	-0-	-3137	-0-	105	1	4725	3	Y	-0-			-0-
06	7500	X	5100	-0-	-2400	-0-	77	1	5023	3	Y	-0-			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 42H		RRCID -> 274956		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10092		PERF.10443 - 16755					
01	20522	X	19303	-0-	-1219	-0-	289	1	18985	3	Y	26	24	1	2
02	19198	X	17517	-0-	-1681	-0-	205	1	17260	3	Y	47	43	1	6
03	20150	X	19733	-0-	-417	-0-	96	1	19546	3	Y	83	82	1	7
04	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20317	3	59	9	Y	54	53	1	8
05	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	68	1	20712	3	Y	52	52	1	8
06	19110	X	14004	-0-	-5106	-0-	752	1	13196	3	Y	51	44	1	15
-----															
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 26H		RRCID -> 275488		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 9916 - 14826					
01	24490	X	23388	-0-	-1102	-0-	359	1	23029	3	Y	-0-			-0-
02	21692	X	21406	-0-	-286	-0-	324	1	21082	3	Y	-0-			-0-
03	23188	X	22863	-0-	-325	-0-	366	1	22497	3	Y	-0-			-0-
04	22620	X	8304	-0-	-14316	-0-	146	1	8158	3	Y	-0-			-0-
05	23374	X	12000	-0-	-11374	-0-	262	1	11738	3	Y	-0-			-0-
06	22620	X	13323	-0-	-9297	-0-	200	1	13123	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT:// 499978												
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	4H	RRCID ->	275672	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10703	-	14900	
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	AMT	CODE	BALANCE			
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	5484	-0-	-19236	-0-	97 1	5387 3	N	-0-					
05	22165 X	14330	-0-	-7835	-0-	313 1	14017 3	N	-0-					
06	19380 X	10997	-0-	-8383	-0-	165 1	10832 3	N	-0-					
-----														
PALAFOX STATE A2715		WELL #:	68H	RRCID ->	275745	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10251	-	15970	
01	19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	300 1	19265 3	Y	-0-					
02	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	274 1	17802 3	Y	-0-					
03	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	288 1	17747 3	Y	-0-					
04	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	116 1	6479 3	Y	-0-					
05	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	240 1	10733 3	Y	-0-					
06	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	141 1	9281 3	Y	-0-					
-----														
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #:	24H	RRCID ->	275770	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	10065	-	15035	
01	23715 X	19586	-0-	-4129	-0-	300 1	19286 3	Y	-0-					
02	22185 X	19148	-0-	-3037	-0-	290 1	18858 3	Y	-0-					
03	21018 X	18837	-0-	-2181	-0-	301 1	18536 3	Y	-0-					
04	20340 X	7637	-0-	-12703	-0-	135 1	7502 3	Y	-0-					
05	20460 X	11643	-0-	-8817	-0-	254 1	11389 3	Y	-0-					
06	19800 X	11672	-0-	-8128	-0-	175 1	11497 3	Y	-0-					
-----														
BOOTH UNOCAL H		WELL #:	67U	RRCID ->	275798	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9914	-	14720	
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	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14646 2	44 9	Y	40	37	1		30	
05	13702 X	6992	-0-	-6710	-0-	6958 2	34 9	Y	31	40	1		21	
06	14610 X	7629	-0-	-6981	-0-	7622 2	7 9	Y	6	1	1		26	
-----														
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #:	25H	RRCID ->	275846	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9914	-	14884	
01	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-			Y	-0-					
02	42357 X	42357	-0-	-0-	-0-	641 1	41716 3	Y	-0-					
03	38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	618 1	38011 3	Y	-0-					
04	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	192 1	10690 3	Y	-0-					
05	32178 X	11663	-0-	-20515	-0-	255 1	11408 3	Y	-0-					
06	31140 X	15789	-0-	-15351	-0-	237 1	15552 3	Y	-0-					
-----														
FASKEN STATE A2545		WELL #:	17H	RRCID ->	276060	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	9448	PERF.	9668	-	14625	
01	35247 X	32974	-0-	-2273	-0-	506 1	32468 3	Y	-0-					
02	33234 X	30389	-0-	-2845	-0-	460 1	29929 3	Y	-0-					
03	35526 X	34508	-0-	-1018	-0-	552 1	33956 3	Y	-0-					
04	34380 X	13511	-0-	-20869	-0-	238 1	13273 3	Y	-0-					
05	33108 X	18576	-0-	-14532	-0-	406 1	18170 3	Y	-0-					
06	33390 X	20320	-0-	-13070	-0-	305 1	20015 3	Y	-0-					
-----														
FASKEN STATE A2726 GU		WELL #:	16H	RRCID ->	276327	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9921	-	14655	
01	11842 X	10532	-0-	-1310	-0-	162 1	10370 3	Y	-0-					
02	11020 X	10187	-0-	-833	-0-	154 1	10033 3	Y	-0-					
03	11501 X	11256	-0-	-245	-0-	180 1	11076 3	Y	-0-					
04	10710 X	3646	-0-	-7064	-0-	64 1	3582 3	Y	-0-					
05	10881 X	7215	-0-	-3666	-0-	158 1	7057 3	Y	-0-					
06	10890 X	7172	-0-	-3718	-0-	108 1	7064 3	Y	-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014											TOTAL DEPTH	9823	PERF.10232	- 14905
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	25689 X	25689	-0-	-0-	-0-	394	1	25295	3	Y	-0-		-0-	
02	24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	364	1	23644	3	Y	-0-		-0-	
03	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	389	1	23943	3	Y	-0-		-0-	
04	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	164	1	9129	3	Y	-0-		-0-	
05	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	380	1	17005	3	Y	-0-		-0-	
06	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	260	1	17067	3	Y	-0-		-0-	

  

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014											TOTAL DEPTH	9829	PERF.10362	- 14245
01	18724 X	15820	-0-	-2904	-0-	243	1	15577	3	Y	-0-		-0-	
02	17516 X	15208	-0-	-2308	-0-	230	1	14978	3	Y	-0-		-0-	
03	18724 X	12822	-0-	-5902	-0-	205	1	12617	3	Y	-0-		-0-	
04	15480 X	4801	-0-	-10679	-0-	85	1	4716	3	Y	-0-		-0-	
05	16244 X	9146	-0-	-7098	-0-	200	1	8946	3	Y	-0-		-0-	
06	15720 X	8578	-0-	-7142	-0-	129	1	8449	3	Y	-0-		-0-	

  

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014											TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531	- 13970
01	24676 X	20707	-0-	-3969	-0-	20707	2			N	-0-		23	
02	23084 X	16942	-0-	-6142	-0-	16942	2			N	-0-		23	
03	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	22476	2			N	-0-		23	
04	20430 X	19992	-0-	-438	-0-	19992	2			N	-0-		23	
05	20832 X	20637	-0-	-195	-0-	20637	2			N	-0-		23	
*06	21750 X	17156	-0-	-4594	-0-	17156	2			N	-0-	23 1	-0-	

  

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014											TOTAL DEPTH	9774	PERF.10068	- 14300
01	27745 X	26565	-0-	-1180	-0-	407	1	26158	3	Y	-0-		-0-	
02	25694 X	24173	-0-	-1521	-0-	366	1	23807	3	Y	-0-		-0-	
03	27466 X	25454	-0-	-2012	-0-	407	1	25047	3	Y	-0-		-0-	
04	26580 X	9287	-0-	-17293	-0-	164	1	9123	3	Y	-0-		-0-	
05	26567 X	17755	-0-	-8812	-0-	388	1	17367	3	Y	-0-		-0-	
06	25710 X	20783	-0-	-4927	-0-	312	1	20471	3	Y	-0-		-0-	

  

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014											TOTAL DEPTH	10385	PERF.10849	- 16708
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	63	1	3674	3	Y	-0-		-0-	
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	56	1	3134	3	Y	-0-		-0-	
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	91	1	4536	3	Y	-0-		-0-	
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-	
06	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	205	1	12695	3	Y	-0-		-0-	

  

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014											TOTAL DEPTH	9764	PERF.10154	- 14945
01	27466 X	25645	-0-	-1821	-0-	393	1	25252	3	Y	-0-		-0-	
02	25694 X	23221	-0-	-2473	-0-	352	1	22869	3	Y	-0-		-0-	
03	27280 X	23225	-0-	-4055	-0-	371	1	22854	3	Y	-0-		-0-	
04	25980 X	8400	-0-	-17580	-0-	148	1	8252	3	Y	-0-		-0-	
05	25637 X	15466	-0-	-10171	-0-	338	1	15128	3	Y	-0-		-0-	
06	24810 X	15921	-0-	-8889	-0-	239	1	15682	3	Y	-0-		-0-	

  

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014											TOTAL DEPTH	11587	PERF.11950	- 17540
01	12803 X	10312	-0-	-2491	-0-	155	1	10157	3	N	-0-		-0-	
02	11977 X	9047	-0-	-2930	-0-	106	1	8941	3	N	-0-		-0-	
03	12803 X	11084	-0-	-1719	-0-	54	1	11030	3	N	-0-		-0-	
04	12240 X	7162	-0-	-5078	-0-	7162	3			N	-0-		-0-	
05	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	42	1	12855	3	N	-0-		-0-	
06	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	647	1	11349	3	N	-0-		-0-	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STEWART TRUST WELL #:										RRCID -> 277225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11684 - 16715
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
LYSSY FAMILY WELL #:										8H	RRCID -> 277332	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 11608	PERF.11596 - 16928	
01		8866 X	8434	-0-	-432	-0-	8434	2		N	-0-	-0-			
02		8294 X	8028	-0-	-266	-0-	8028	2		N	-0-	-0-			
03		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2		N	-0-	-0-			
04		8490 X	3494	-0-	-4996	-0-	8	1	3486	2	N	-0-			
05		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2		N	-0-	-0-			
06		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2		N	-0-	-0-			
-----															
FASKEN STATE 1613 WELL #:										28H	RRCID -> 278487	COMPL. DATE 12/06/2014	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10029 - 14630	
01		10819 X	9702	-0-	-1117	-0-	149	1	9553	3	Y	-0-			
02		9628 X	9125	-0-	-503	-0-	138	1	8987	3	Y	-0-			
03		10292 X	9445	-0-	-847	-0-	151	1	9294	3	Y	-0-			
04		9390 X	3250	-0-	-6140	-0-	57	1	3193	3	Y	-0-			
05		9765 X	1714	-0-	-8051	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-			
06		9450 X	4758	-0-	-4692	-0-	71	1	4687	3	Y	-0-			
-----															
MEADOR-MONNICH GU WELL #:										1H	RRCID -> 278494	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9954 - 15355	
01		18166 X	17370	-0-	-796	-0-	260	1	17046	3	Y	58			
							64	9				57			
02		16820 X	15182	-0-	-1638	-0-	178	1	14996	3	Y	7			
							8	9				17			
03		17918 X	15984	-0-	-1934	-0-	78	1	15888	3	Y	16			
							18	9				14			
04		17010 X	16664	-0-	-346	-0-	16644	3	20	9	Y	18			
							52	1	16061	3	Y	19			
05		17360 X	16134	-0-	-1226	-0-	21	9				15			
							21	9				1			
06		16800 X	15511	-0-	-1289	-0-	835	1	14653	3	Y	21			
							23	9				21			
-----															
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #:										4H	RRCID -> 278554	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10242 - 15645	
01		5332 X	5133	-0-	-199	-0-	79	1	5054	3	N	-0-			
02		4988 X	4627	-0-	-361	-0-	70	1	4557	3	N	-0-			
03		5332 X	4438	-0-	-894	-0-	71	1	4367	3	N	-0-			
04		5280 X	1529	-0-	-3751	-0-	27	1	1502	3	N	-0-			
05		5456 X	1103	-0-	-4353	-0-	24	1	1079	3	N	-0-			
06		4980 X	324	-0-	-4656	-0-	5	1	319	3	N	-0-			
-----															
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #:										39H	RRCID -> 278637	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 10819	PERF.11394 - 16865	
01		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	17	1	1064	3	Y	-0-			
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	15	1	948	3	Y	-0-			
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			
04		1050 N	348	-0-	-702	-0-	6	1	342	3	Y	-0-			
05		1023 N	601	-0-	-422	-0-	13	1	588	3	Y	-0-			
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		19561 X	17668	-0-	-1893	-0-	271 1	17397 3	Y	-0-	-0-
02		17748 X	15072	-0-	-2676	-0-	228 1	14844 3	Y	-0-	-0-
03		18166 X	15984	-0-	-2182	-0-	256 1	15728 3	Y	-0-	-0-
04		17580 X	5570	-0-	-12010	-0-	98 1	5472 3	Y	-0-	-0-
05		17670 X	5608	-0-	-12062	-0-	122 1	5486 3	Y	-0-	-0-
06		17100 X	9708	-0-	-7392	-0-	146 1	9562 3	Y	-0-	-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515											
01		18135 X	16195	-0-	-1940	-0-	248 1	15947 3	Y	-0-	-0-
02		16965 X	9790	-0-	-7175	-0-	148 1	9642 3	Y	-0-	-0-
03		18135 X	14884	-0-	-3251	-0-	238 1	14646 3	Y	-0-	-0-
04		16680 X	5942	-0-	-10738	-0-	105 1	5837 3	Y	-0-	-0-
05		17236 X	6459	-0-	-10777	-0-	141 1	6318 3	Y	-0-	-0-
06		15660 X	11543	-0-	-4117	-0-	173 1	11370 3	Y	-0-	-0-
-----											
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845											
01		55211 X	49089	-0-	-6122	-0-	753 1	48336 3	N	-0-	-0-
02		49851 X	45451	-0-	-4400	-0-	688 1	44763 3	N	-0-	-0-
03		53134 X	48057	-0-	-5077	-0-	768 1	47289 3	N	-0-	-0-
04		51180 X	17758	-0-	-33422	-0-	313 1	17445 3	N	-0-	-0-
05		49569 X	25209	-0-	-24360	-0-	550 1	24659 3	N	-0-	-0-
06		47520 X	24527	-0-	-22993	-0-	368 1	24159 3	N	-0-	-0-
-----											
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493											
01		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	216 1	13881 3	Y	-0-	-0-
02		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	176 1	11465 3	Y	-0-	-0-
03		19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	309 1	19012 3	Y	-0-	-0-
04		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	125 1	6986 3	Y	-0-	-0-
05		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	268 1	12013 3	Y	-0-	-0-
06		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	198 1	12978 3	Y	-0-	-0-
-----											
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825											
01		18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	280 1	17983 3	Y	-0-	-0-
02		15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	233 1	15163 3	Y	-0-	-0-
03		15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	246 1	15143 3	Y	-0-	-0-
04		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	100 1	5579 3	Y	-0-	-0-
05		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	271 1	12148 3	Y	-0-	-0-
06		13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	202 1	13264 3	Y	-0-	-0-
-----											
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025											
01		21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	324 1	20782 3	Y	-0-	-0-
02		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	291 1	18921 3	Y	-0-	-0-
03		16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	271 1	16664 3	Y	-0-	-0-
04		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	120 1	6691 3	Y	-0-	-0-
05		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	208 1	9331 3	Y	-0-	-0-
06		10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	156 1	10226 3	Y	-0-	-0-
-----											
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116											
01		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	90 1	5796 3	Y	-0-	-0-
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	83 1	5366 3	Y	-0-	-0-
03		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	93 1	5723 3	Y	-0-	-0-
04		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	38 1	2120 3	Y	-0-	-0-
05		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	62 1	2773 3	Y	-0-	-0-
06		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	50 1	3277 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838												COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9407	PERF.10143	- 16474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		51226 X	51226	-0-	-0-	-0-	786 1	50440 3	Y	-0-			-0-				
02		46661 X	46661	-0-	-0-	-0-	707 1	45954 3	Y	-0-			-0-				
03		49016 X	49016	-0-	-0-	-0-	784 1	48232 3	Y	-0-			-0-				
04		18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	318 1	17708 3	Y	-0-			-0-				
05		28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	623 1	27909 3	Y	-0-			-0-				
06		30477 X	30477	-0-	-0-	-0-	457 1	30020 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845												COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10521	- 15315
01		26381 X	24650	-0-	-1731	-0-	378 1	24272 3	Y	-0-			-0-				
02		25027 X	22972	-0-	-2055	-0-	348 1	22624 3	Y	-0-			-0-				
03		26753 X	24375	-0-	-2378	-0-	390 1	23985 3	Y	-0-			-0-				
04		25890 X	9587	-0-	-16303	-0-	169 1	9418 3	Y	-0-			-0-				
05		25265 X	17760	-0-	-7505	-0-	388 1	17372 3	Y	-0-			-0-				
06		23850 X	20552	-0-	-3298	-0-	308 1	20244 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848												COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065
01		19127 X	18118	-0-	-1009	-0-	278 1	17840 3	Y	-0-			-0-				
02		18212 X	14515	-0-	-3697	-0-	220 1	14295 3	Y	-0-			-0-				
03		19468 X	15752	-0-	-3716	-0-	252 1	15500 3	Y	-0-			-0-				
04		18840 X	6126	-0-	-12714	-0-	108 1	6018 3	Y	-0-			-0-				
05		18104 X	12111	-0-	-5993	-0-	264 1	11847 3	Y	-0-			-0-				
06		17520 X	12265	-0-	-5255	-0-	184 1	12081 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850												COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942
01		23374 X	21294	-0-	-2080	-0-	21294 2		Y	-0-			-0-				
02		21866 X	20051	-0-	-1815	-0-	20051 2		Y	-0-			-0-				
03		22568 X	21116	-0-	-1452	-0-	21116 2		Y	-0-			-0-				
04		21240 X	7499	-0-	-13741	-0-	18 1	7481 2	Y	-0-			-0-				
05		21607 X	17797	-0-	-3810	-0-	17797 2		Y	-0-			-0-				
06		23065 X	23065	-0-	-0-	-0-	23065 2		Y	-0-			-0-				
-----																	
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851												COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974
01		19530 X	18089	-0-	-1441	-0-	18089 2		Y	-0-			-0-				
02		18212 X	17009	-0-	-1203	-0-	17009 2		Y	-0-			-0-				
03		19468 X	17800	-0-	-1668	-0-	17800 2		Y	-0-			-0-				
04		18270 X	6680	-0-	-11590	-0-	16 1	6664 2	Y	-0-			-0-				
05		18631 X	15433	-0-	-3198	-0-	15433 2		Y	-0-			-0-				
06		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	18647 2		Y	-0-			-0-				
-----																	
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004												COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10064	PERF.10456	- 15490
01		19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	294 1	19322 3	Y	101	96 1		18				
							111 9										
02		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	175 1	14762 3	Y	67	73 1		12				
							74 9										
03		14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	72 1	14608 3	Y	63	59 1		16				
							69 9										
04		17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17599 3	78 9	Y	71	76 1		11				
05		11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	38 1	11712 3	Y	77	82 1		6				
							85 9										
06		19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	1027 1	18008 3	Y	143	126 1		23				
							157 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	14822	3	Y	93	99	1	10
03	18600 X	16740	-0-	-1860	-0-	176	1	16532	3	Y	115	104	1	21
04	17640 X	16446	-0-	-1194	-0-	102	9	56	9	Y	51	68	1	4
05	17019 X	16228	-0-	-791	-0-	81	1	16100	3	Y	68	72	1	-0-
06	16470 X	16222	-0-	-248	-0-	127	9	75	9	Y	52	48	1	4
						872	1	15293	3	Y				
						57	9							

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
01	22413 X	20579	-0-	-1834	-0-	306	1	20110	3	Y	148	150	1	30
02	20793 X	18958	-0-	-1835	-0-	163	9	18634	3	Y	94	104	1	20
03	22227 X	20910	-0-	-1317	-0-	221	1	20621	3	Y	171	150	1	41
04	20940 X	20488	-0-	-452	-0-	103	9	90	9	Y	82	105	1	18
05	21142 X	19906	-0-	-1236	-0-	101	1	19753	3	Y	81	90	1	9
06	20250 X	20098	-0-	-152	-0-	188	9	1077	1	Y	116	104	1	21
						128	9	18893	3	Y				

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
01	13671 X	11601	-0-	-2070	-0-	173	1	11339	3	Y	81	83	1	13
02	12789 X	10184	-0-	-2605	-0-	89	9	9981	3	Y	76	78	1	11
03	13578 X	12262	-0-	-1316	-0-	119	1	12107	3	Y	87	79	1	19
04	13140 X	11026	-0-	-2114	-0-	59	1	65	9	Y	59	69	1	9
05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	96	9	12251	3	Y	75	80	1	4
06	11880 X	11525	-0-	-355	-0-	10961	3	83	9	Y	63	58	1	9
						618	1	10838	3	Y				
						69	9							

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
01	15500 X	13871	-0-	-1629	-0-	206	1	13556	3	Y	99	95	1	16
02	14500 X	12967	-0-	-1533	-0-	109	9	12736	3	Y	73	78	1	11
03	14942 X	13830	-0-	-1112	-0-	151	1	13666	3	Y	88	80	1	19
04	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	80	9	72	9	Y	65	75	1	9
05	13857 X	11817	-0-	-2040	-0-	67	1	11700	3	Y	72	78	1	3
06	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	97	9	745	1	Y	53	48	1	8
						13784	3	58	9					
						38	1	13070	3	Y				
						79	9							
						745	1							
						58	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	14477 X	12057	-0-	-2420	-0-	179	1	11755	3	Y	112	113 1	19
						123	9						
02	13543 X	10821	-0-	-2722	-0-	126	1	10596	3	Y	90	96 1	13
						99	9						
03	14477 X	11031	-0-	-3446	-0-	53	1	10857	3	Y	110	100 1	23
						121	9						
04	12150 X	12011	-0-	-139	-0-	11913	3	98	9	Y	89	100 1	12
05	12555 X	11149	-0-	-1406	-0-	36	1	11023	3	Y	82	90 1	4
						90	9						
06	11670 X	11016	-0-	-654	-0-	590	1	10354	3	Y	65	60 1	9
						72	9						
-----													
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567													
01	18383 X	14453	-0-	-3930	-0-	217	1	14236	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14558 X	13165	-0-	-1393	-0-	154	1	13011	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	15562 X	13534	-0-	-2028	-0-	66	1	13468	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	15060 X	5487	-0-	-9573	-0-	5487	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	51	1	15516	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	13980 X	13622	-0-	-358	-0-	735	1	12887	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445													
01	20088 X	17209	-0-	-2879	-0-	264	1	16945	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	18618 X	15751	-0-	-2867	-0-	239	1	15512	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	19158 X	16943	-0-	-2215	-0-	271	1	16672	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	17880 X	4018	-0-	-13862	-0-	71	1	3947	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	17205 X	5022	-0-	-12183	-0-	110	1	4912	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	16650 X	15932	-0-	-718	-0-	239	1	15693	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265													
01	19778 X	16841	-0-	-2937	-0-	258	1	16583	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	18183 X	15686	-0-	-2497	-0-	238	1	15448	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	19437 X	16546	-0-	-2891	-0-	265	1	16281	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	18810 X	6361	-0-	-12449	-0-	112	1	6249	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	16833 X	9513	-0-	-7320	-0-	208	1	9305	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	16290 X	14792	-0-	-1498	-0-	222	1	14570	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355													
01	13857 X	12406	-0-	-1451	-0-	185	1	12124	3	Y	88	83 1	17
						97	9						
02	12963 X	11727	-0-	-1236	-0-	137	1	11517	3	Y	66	70 1	13
						73	9						
03	13640 X	11367	-0-	-2273	-0-	55	1	11264	3	Y	44	43 1	14
						48	9						
04	12840 X	12514	-0-	-326	-0-	12448	3	66	9	Y	60	63 1	11
05	12524 X	11712	-0-	-812	-0-	38	1	11588	3	Y	78	81 1	8
						86	9						
06	12120 X	11183	-0-	-937	-0-	602	1	10551	3	Y	27	27 1	8
						30	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015													TOTAL DEPTH	9988	PERF.10410 - 15230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17236 X	12752	-0-	-4484	-0-	190	1	12490	3	Y	65	65	1			8
02	15602 X	11887	-0-	-3715	-0-	139	1	11671	3	Y	70	71	1			7
03	15965 X	13580	-0-	-2385	-0-	66	1	13418	3	Y	87	79	1			15
04	13950 X	13154	-0-	-796	-0-	13076	3	78	9	Y	71	80	1			6
05	13826 X	12022	-0-	-1804	-0-	39	1	11930	3	Y	48	54	1			-0-
06	13140 X	13130	-0-	-10	-0-	705	1	12372	3	Y	48	44	1			4

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015													TOTAL DEPTH	10192	PERF.10561 - 14980	
01	17608 X	4712	-0-	-12896	-0-	70	1	4591	3	Y	46	54	1			6
02	16472 X	14473	-0-	-1999	-0-	169	1	14258	3	Y	42	44	1			4
03	17608 X	17575	-0-	-33	-0-	85	1	17359	3	Y	119	102	1			21
04	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	17060	3	86	9	Y	78	91	1			8
05	16771 X	16688	-0-	-83	-0-	54	1	16540	3	Y	85	92	1			1
06	17010 X	16084	-0-	-926	-0-	863	1	15141	3	Y	73	67	1			7

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015													TOTAL DEPTH	10284	PERF.10444 - 15036	
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	4833	-0-	-12537	-0-	85	1	4748	3	N	-0-					-0-
05	16957 X	11678	-0-	-5279	-0-	255	1	11423	3	N	-0-					-0-
06	16410 X	13960	-0-	-2450	-0-	209	1	13751	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015													TOTAL DEPTH	10211	PERF.10553 - 15045	
01	15686 X	11211	-0-	-4475	-0-	167	1	10990	3	Y	49	47	1			7
02	14674 X	7934	-0-	-6740	-0-	93	1	7807	3	Y	31	34	1			4
03	15686 X	13138	-0-	-2548	-0-	64	1	13033	3	Y	37	34	1			7
04	14190 X	11544	-0-	-2646	-0-	11533	3	11	9	Y	10	16	1			1
05	14353 X	12889	-0-	-1464	-0-	42	1	12807	3	Y	36	36	1			1
06	12720 X	11890	-0-	-830	-0-	641	1	11238	3	Y	10	10	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27931 X	25861 -0-	-2070	-0-	386 1	25330 3	Y	132	150 1			7
02	25665 X	24101 -0-	-1564	-0-	145 9	23757 3	Y	56	43 1			20
03	27435 X	25411 -0-	-2024	-0-	282 1	25229 3	Y	53	53 1			20
04	26550 X	25569 -0-	-981	-0-	62 9	51 9	Y	46	43 1			23
05	26319 X	24858 -0-	-1461	-0-	124 1	24711 3	Y	60	58 1			25
06	25020 X	24218 -0-	-802	-0-	58 9	66 9		57	49 1			33
					1303 1	22852 3	Y					
					63 9							
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251												
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	8879 -0-	-9031	-0-	8879 3		Y	-0-				-0-
05	18507 X	17036 -0-	-1471	-0-	55 1	16981 3	Y	-0-				-0-
06	17910 X	13203 -0-	-4707	-0-	712 1	12491 3	Y	-0-				-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109												
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	7353 -0-	-6987	-0-	7353 3		Y	-0-				-0-
05	15383 X	15383 -0-	-0-	-0-	50 1	15333 3	Y	-0-				-0-
06	13770 X	12178 -0-	-1592	-0-	657 1	11521 3	Y	-0-				-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023												
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	10280 -0-	-4780	-0-	10280 3		Y	-0-				-0-
05	15469 X	13461 -0-	-2008	-0-	44 1	13417 3	Y	-0-				-0-
06	15113 X	15113 -0-	-0-	-0-	815 1	14298 3	Y	-0-				-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095												
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	6662 -0-	-16798	-0-	117 1	6545 3	Y	-0-				-0-
05	24242 X	12905 -0-	-11337	-0-	282 1	12623 3	Y	-0-				-0-
06	22680 X	17242 -0-	-5438	-0-	259 1	16983 3	Y	-0-				-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940												
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	3424 -0-	-6776	-0-	60 1	3364 3	Y	-0-				-0-
05	9734 X	7227 -0-	-2507	-0-	158 1	7069 3	Y	-0-				-0-
06	10020 X	8180 -0-	-1840	-0-	123 1	8057 3	Y	-0-				-0-



-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		23467 X	20095	-0-	-3372	-0-	308 1	19787 3	Y	-0-	-0-	
02		22939 X	16735	-0-	-6204	-0-	253 1	16482 3	Y	-0-	-0-	
03		27244 X	27244	-0-	-0-	-0-	436 1	26808 3	Y	-0-	-0-	
04		23730 X	10397	-0-	-13333	-0-	183 1	10214 3	Y	-0-	-0-	
05		22413 X	13028	-0-	-9385	-0-	284 1	12744 3	Y	-0-	-0-	
06		26370 X	14766	-0-	-11604	-0-	222 1	14544 3	Y	-0-	-0-	
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
01		22723 X	20549	-0-	-2174	-0-	315 1	20234 3	Y	-0-	-0-	
02		20851 X	19476	-0-	-1375	-0-	295 1	19181 3	Y	-0-	-0-	
03		22165 X	20541	-0-	-1624	-0-	328 1	20213 3	Y	-0-	-0-	
04		21240 X	7660	-0-	-13580	-0-	135 1	7525 3	Y	-0-	-0-	
05		20832 X	15711	-0-	-5121	-0-	343 1	15368 3	Y	-0-	-0-	
06		20160 X	16526	-0-	-3634	-0-	248 1	16278 3	Y	-0-	-0-	
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
01		22661 X	21050	-0-	-1611	-0-	323 1	20727 3	Y	-0-	-0-	
02		20851 X	19471	-0-	-1380	-0-	295 1	19176 3	Y	-0-	-0-	
03		22072 X	20607	-0-	-1465	-0-	330 1	20277 3	Y	-0-	-0-	
04		21360 X	7622	-0-	-13738	-0-	134 1	7488 3	Y	-0-	-0-	
05		21049 X	14909	-0-	-6140	-0-	326 1	14583 3	Y	-0-	-0-	
06		20370 X	17664	-0-	-2706	-0-	265 1	17399 3	Y	-0-	-0-	
-----												
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
01		22723 X	14809	-0-	-7914	-0-	227 1	14582 3	Y	-0-	-0-	
02		21257 X	8004	-0-	-13253	-0-	121 1	7883 3	Y	-0-	-0-	
03		22723 X	10406	-0-	-12317	-0-	166 1	10240 3	Y	-0-	-0-	
04		16860 X	5814	-0-	-11046	-0-	102 1	5712 3	Y	-0-	-0-	
05		14818 X	8618	-0-	-6200	-0-	188 1	8430 3	Y	-0-	-0-	
06		14340 X	9597	-0-	-4743	-0-	144 1	9453 3	Y	-0-	-0-	
-----												
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
01		12865 X	4562	-0-	-8303	-0-	70 1	4492 3	Y	-0-	-0-	
02		12035 X	9268	-0-	-2767	-0-	140 1	9128 3	Y	-0-	-0-	
03		16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	257 1	15832 3	Y	-0-	-0-	
04		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	103 1	5727 3	Y	-0-	-0-	
05		9920 X	9673	-0-	-247	-0-	211 1	9462 3	Y	-0-	-0-	
06		14940 X	8866	-0-	-6074	-0-	133 1	8733 3	Y	-0-	-0-	
-----												
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
01		24490 X	12562	-0-	-11928	-0-	193 1	12369 3	Y	-0-	-0-	
02		22533 X	7777	-0-	-14756	-0-	118 1	7659 3	Y	-0-	-0-	
03		27718 X	27718	-0-	-0-	-0-	443 1	27275 3	Y	-0-	-0-	
04		18600 X	9002	-0-	-9598	-0-	159 1	8843 3	Y	-0-	-0-	
05		15097 X	7240	-0-	-7857	-0-	158 1	7082 3	Y	-0-	-0-	
06		26820 X	12444	-0-	-14376	-0-	187 1	12257 3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		25823 X	24847	-0-	-976	-0-	370	1	24316	3	Y	146	166	1	9
							161	9							
02		24157 X	21996	-0-	-2161	-0-	257	1	21653	3	Y	78	59	1	28
							86	9							
03		25823 X	24634	-0-	-1189	-0-	120	1	24446	3	Y	62	64	1	26
							68	9							
04		24570 X	19658	-0-	-4912	-0-	19597	3	61	9	Y	55	51	1	30
05		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	84	1	25694	3	Y	50	51	1	29
							55	9							
06		25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	1373	1	24088	3	Y	50	43	1	36
							55	9							
-----															
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015													TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930		
01		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	252	1	16196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	246	1	16013	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	273	1	16778	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	112	1	6262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	268	1	11990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	218	1	14284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016													TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806		
01		15965 X	13069	-0-	-2896	-0-	200	1	12869	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14210 X	10352	-0-	-3858	-0-	157	1	10195	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14632 X	14335	-0-	-297	-0-	229	1	14106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14160 X	3763	-0-	-10397	-0-	66	1	3697	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		13082 X	10293	-0-	-2789	-0-	225	1	10068	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		13860 X	12546	-0-	-1314	-0-	188	1	12358	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016													TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836		
01		15779 X	14483	-0-	-1296	-0-	222	1	14261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14761 X	13513	-0-	-1248	-0-	205	1	13308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		15345 X	13676	-0-	-1669	-0-	219	1	13457	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14550 X	5446	-0-	-9104	-0-	96	1	5350	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14477 X	8800	-0-	-5677	-0-	192	1	8608	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14010 X	11048	-0-	-2962	-0-	166	1	10882	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018													TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076		
01		7347 X	6063	-0-	-1284	-0-	93	1	5970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6873 X	5670	-0-	-1203	-0-	86	1	5584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		6975 X	5831	-0-	-1144	-0-	93	1	5738	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6750 X	2525	-0-	-4225	-0-	45	1	2480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6448 X	5639	-0-	-809	-0-	123	1	5516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	90	1	5920	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009		
01		27838 X	25004	-0-	-2834	-0-	383	1	24621	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		25665 X	23969	-0-	-1696	-0-	363	1	23606	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		26691 X	24900	-0-	-1791	-0-	398	1	24502	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		25830 X	9175	-0-	-16655	-0-	162	1	9013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		25637 X	18062	-0-	-7575	-0-	394	1	17668	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		24810 X	17135	-0-	-7675	-0-	257	1	16878	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DAMMIER STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		26939 X	25636	-0-	-1303	-0-	393 1	25243 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		25201 X	23368	-0-	-1833	-0-	354 1	23014 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		26939 X	26211	-0-	-728	-0-	419 1	25792 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		25320 X	9716	-0-	-15604	-0-	171 1	9545 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		25823 X	17539	-0-	-8284	-0-	383 1	17156 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		25380 X	16537	-0-	-8843	-0-	248 1	16289 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:		17H	RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208	- 15179		
01		28272 X	27356	-0-	-916	-0-	420 1	26936 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		26448 X	25319	-0-	-1129	-0-	383 1	24936 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		28272 X	26612	-0-	-1660	-0-	426 1	26186 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		27180 X	9912	-0-	-17268	-0-	175 1	9737 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		27342 X	20749	-0-	-6593	-0-	453 1	20296 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		26460 X	17749	-0-	-8711	-0-	266 1	17483 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:		12H	RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706	- 14813		
01		35061 X	31636	-0-	-3425	-0-	485 1	31151 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		31987 X	29413	-0-	-2574	-0-	445 1	28968 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		32178 X	31861	-0-	-317	-0-	509 1	31352 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		31140 X	11863	-0-	-19277	-0-	209 1	11654 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		31651 X	20149	-0-	-11502	-0-	440 1	19709 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		30840 X	19709	-0-	-11131	-0-	296 1	19413 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
SLAUGHTER		WELL #:		14H	RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907		
01		21669 X	19281	-0-	-2388	-0-	296 1	18985 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		19372 X	16572	-0-	-2800	-0-	251 1	16321 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		20553 X	19147	-0-	-1406	-0-	306 1	18841 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		19890 X	6273	-0-	-13617	-0-	111 1	6162 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		19716 X	8299	-0-	-11417	-0-	181 1	8118 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		18660 X	14751	-0-	-3909	-0-	221 1	14530 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
SLAUGHTER		WELL #:		15H	RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770		
01		25978 X	23870	-0-	-2108	-0-	366 1	23504 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		24273 X	21423	-0-	-2850	-0-	324 1	21099 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		25327 X	24115	-0-	-1212	-0-	386 1	23729 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		23940 X	7690	-0-	-16250	-0-	135 1	7555 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		24521 X	10510	-0-	-14011	-0-	229 1	10281 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		23340 X	17147	-0-	-6193	-0-	257 1	16890 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
BEASLEY-STATE 1628		WELL #:		6H	RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880		
01		20987 X	19361	-0-	-1626	-0-	297 1	19064 3	N	-0-	-0-			-0-
02		19053 X	18048	-0-	-1005	-0-	273 1	17775 3	N	-0-	-0-			-0-
03		20367 X	18968	-0-	-1399	-0-	303 1	18665 3	N	-0-	-0-			-0-
04		19560 X	7019	-0-	-12541	-0-	124 1	6895 3	N	-0-	-0-			-0-
05		19437 X	14652	-0-	-4785	-0-	320 1	14332 3	N	-0-	-0-			-0-
06		18750 X	14919	-0-	-3831	-0-	224 1	14695 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
OWEN 1080 - 7		WELL #:		17H	RRCID ->	279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272		
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04		540 X	17	-0-	-523	-0-	17 3		Y	-0-	-0-			-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
JAMES TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 279454		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	1689	-0-	-6588	-0-	25	1	1662	3	Y	2	2	1	3
02	5684 X	410	-0-	-5274	-0-	2	9							
03	5425 X	361	-0-	-5064	-0-	5	1	405	3	Y	-0-	3	1	-0-
04	5250 X	1595	-0-	-3655	-0-	2	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	1586	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
JAMES TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 279455		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625					
01	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	163	1	10713	3	Y	69	68	1	10
02	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	76	9							
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	122	1	10304	3	Y	84	83	1	11
04	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	92	9							
05	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	56	1	11444	3	Y	49	49	1	11
06	11190 X	10487	-0-	-703	-0-	54	9							
						11442	3	37	9	Y	34	40	1	5
						37	1	11221	3	Y	24	28	1	1
						26	9							
						564	1	9889	3	Y	31	28	1	4
						34	9							
JAMES TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 279457		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435					
01	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	309	1	20270	3	Y	82	82	1	12
02	18966 X	18719	-0-	-247	-0-	90	9							
03	19251 X	18770	-0-	-481	-0-	218	1	18400	3	Y	92	93	1	11
04	20010 X	18634	-0-	-1376	-0-	101	9							
05	20677 X	18039	-0-	-2638	-0-	91	1	18614	3	Y	59	58	1	12
06	20010 X	17661	-0-	-2349	-0-	65	9							
						18581	3	53	9	Y	48	55	1	5
						58	1	17913	3	Y	62	65	1	2
						68	9							
						950	1	16667	3	Y	40	36	1	6
						44	9							
FASKEN STATE 1612		WELL #: 31H		RRCID -> 279594		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035					
01	32271 X	30434	-0-	-1837	-0-	467	1	29967	3	N	-0-			-0-
02	30044 X	27618	-0-	-2426	-0-	418	1	27200	3	N	-0-			-0-
03	31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	510	1	31361	3	N	-0-			-0-
04	30210 X	11507	-0-	-18703	-0-	203	1	11304	3	N	-0-			-0-
05	30442 X	12305	-0-	-18137	-0-	269	1	12036	3	N	-0-			-0-
06	30840 X	15710	-0-	-15130	-0-	236	1	15474	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 47H		RRCID -> 279711		COMPL. DATE 07/21/2015			TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290					
01	22754 X	19432	-0-	-3322	-0-	298	1	19134	3	Y	-0-			-0-
02	19778 X	18168	-0-	-1610	-0-	275	1	17893	3	Y	-0-			-0-
03	20491 X	18105	-0-	-2386	-0-	290	1	17815	3	Y	-0-			-0-
04	19410 X	8040	-0-	-11370	-0-	142	1	7898	3	Y	-0-			-0-
05	19437 X	11654	-0-	-7783	-0-	254	1	11400	3	Y	-0-			-0-
06	18810 X	17581	-0-	-1229	-0-	264	1	17317	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
WILLIE-GL GU A		WELL #:		9H	RRCID ->	279830	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10905	- 16615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1217	1	17917	3	Y	-0-	-0-
02		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	4962	1	18565	3	Y	-0-	-0-
03		22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	1263	1	21390	3	Y	-0-	-0-
04		20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	1177	1	19817	3	Y	-0-	-0-
05		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	954	1	17893	3	Y	-0-	-0-
06		21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	1167	1	20702	3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A		WELL #:		8H	RRCID ->	279832	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10837	- 16005	
01		18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	1179	1	17349	3	Y	-0-	-0-
02		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	3472	1	12991	3	Y	-0-	-0-
03		16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	932	1	15782	3	Y	-0-	-0-
04		14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	830	1	13977	3	Y	-0-	-0-
05		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	726	1	13623	3	Y	-0-	-0-
06		18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	1005	1	17823	3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A		WELL #:		7H	RRCID ->	279833	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10839	- 15929	
01		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	363	1	5346	3	Y	-0-	-0-
02		19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	4203	1	15727	3	Y	-0-	-0-
03		16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	916	1	15505	3	Y	-0-	-0-
04		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	561	1	9449	3	Y	-0-	-0-
05		19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	976	1	18309	3	Y	-0-	-0-
06		16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	874	1	15510	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		40H	RRCID ->	279861	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11233	- 15661	
01		13578 X	11881	-0-	-1697	-0-	182	1	11699	3	Y	-0-	-0-
02		12586 X	10952	-0-	-1634	-0-	166	1	10786	3	Y	-0-	-0-
03		13454 X	12114	-0-	-1340	-0-	194	1	11920	3	Y	-0-	-0-
04		11880 X	3984	-0-	-7896	-0-	70	1	3914	3	Y	-0-	-0-
05		11997 X	4886	-0-	-7111	-0-	107	1	4779	3	Y	-0-	-0-
06		11730 X	8062	-0-	-3668	-0-	121	1	7941	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		41H	RRCID ->	279865	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11290	- 15605	
01		12152 X	11443	-0-	-709	-0-	175	1	11268	3	Y	-0-	-0-
02		11339 X	10384	-0-	-955	-0-	157	1	10227	3	Y	-0-	-0-
03		11935 X	11444	-0-	-491	-0-	183	1	11261	3	Y	-0-	-0-
04		11460 X	3890	-0-	-7570	-0-	69	1	3821	3	Y	-0-	-0-
05		11749 X	3416	-0-	-8333	-0-	75	1	3341	3	Y	-0-	-0-
06		11070 X	8614	-0-	-2456	-0-	129	1	8485	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	279885	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276	- 15505	
01		15097 X	13627	-0-	-1470	-0-	209	1	13418	3	Y	-0-	-0-
02		13717 X	12232	-0-	-1485	-0-	185	1	12047	3	Y	-0-	-0-
03		14570 X	13576	-0-	-994	-0-	217	1	13359	3	Y	-0-	-0-
04		14040 X	4368	-0-	-9672	-0-	77	1	4291	3	Y	-0-	-0-
05		14229 X	4164	-0-	-10065	-0-	91	1	4073	3	Y	-0-	-0-
06		13200 X	9786	-0-	-3414	-0-	147	1	9639	3	Y	-0-	-0-
DAMMIER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428	- 15405	
01		34658 X	33361	-0-	-1297	-0-	512	1	32849	3	Y	-0-	-0-
02		33611 X	30467	-0-	-3144	-0-	461	1	30006	3	Y	-0-	-0-
03		35929 X	31454	-0-	-4475	-0-	503	1	30951	3	Y	-0-	-0-
04		34770 X	11727	-0-	-23043	-0-	207	1	11520	3	Y	-0-	-0-
05		34255 X	18826	-0-	-15429	-0-	411	1	18415	3	Y	-0-	-0-
06		32280 X	20173	-0-	-12107	-0-	303	1	19870	3	Y	-0-	-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01		27125 X	22577	-0-	-4548	-0-		346	1	22231	3	Y	-0-	-0-
02		29406 X	19689	-0-	-9717	-0-		298	1	19391	3	Y	-0-	-0-
03		31434 X	25707	-0-	-5727	-0-		411	1	25296	3	Y	-0-	-0-
04		30420 X	9646	-0-	-20774	-0-		170	1	9476	3	Y	-0-	-0-
05		26071 X	22	-0-	-26049	-0-		22	3			Y	-0-	-0-
06		24870 X	17413	-0-	-7457	-0-		261	1	17152	3	Y	-0-	-0-
-----														
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
01		24335 X	22858	-0-	-1477	-0-		389	1	22469	3	Y	-0-	-0-
02		22417 X	21067	-0-	-1350	-0-		368	1	20699	3	Y	-0-	-0-
03		23963 X	22190	-0-	-1773	-0-		437	1	21753	3	Y	-0-	-0-
04		22620 X	21300	-0-	-1320	-0-		494	1	20806	3	Y	-0-	-0-
05		23095 X	21661	-0-	-1434	-0-		417	1	21244	3	Y	-0-	-0-
06		22110 X	20053	-0-	-2057	-0-		319	1	19734	3	Y	-0-	-0-
-----														
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
01		11315 X	4364	-0-	-6951	-0-		67	1	4297	3	N	-0-	-0-
02		10585 X	1115	-0-	-9470	-0-		17	1	1098	3	N	-0-	-0-
03		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-		185	1	11410	3	N	-0-	-0-
04		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-		203	1	11306	3	N	-0-	-0-
05		7254 X	4431	-0-	-2823	-0-		97	1	4334	3	N	-0-	-0-
06		11220 X	9662	-0-	-1558	-0-		145	1	9517	3	N	-0-	-0-
-----														
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
01		26765 X	26765	-0-	-0-	-0-		410	1	26355	3	Y	-0-	-0-
02		24043 X	24043	-0-	-0-	-0-		364	1	23679	3	Y	-0-	-0-
03		26166 X	26166	-0-	-0-	-0-		418	1	25748	3	Y	-0-	-0-
04		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-		166	1	9276	3	Y	-0-	-0-
05		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-		233	1	10429	3	Y	-0-	-0-
06		18765 X	18765	-0-	-0-	-0-		282	1	18483	3	Y	-0-	-0-
-----														
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856														
01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-		280	1	17947	3	Y	-0-	-0-
02		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-		253	1	16445	3	Y	-0-	-0-
03		17551 X	17551	-0-	-0-	-0-		281	1	17270	3	Y	-0-	-0-
04		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-		112	1	6267	3	Y	-0-	-0-
05		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-		150	1	6738	3	Y	-0-	-0-
06		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-		176	1	11580	3	Y	-0-	-0-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
01		32344 X	32344	-0-	-0-	-0-		496	1	31848	3	Y	-0-	-0-
02		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-		443	1	28783	3	Y	-0-	-0-
03		31428 X	31428	-0-	-0-	-0-		503	1	30925	3	Y	-0-	-0-
04		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-		199	1	11124	3	Y	-0-	-0-
05		27979 X	27979	-0-	-0-	-0-		611	1	27368	3	Y	-0-	-0-
06		36891 X	36891	-0-	-0-	-0-		554	1	36337	3	Y	-0-	-0-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
01		26081 X	26081	-0-	-0-	-0-		400	1	25681	3	Y	-0-	-0-
02		23853 X	23853	-0-	-0-	-0-		361	1	23492	3	Y	-0-	-0-
03		26469 X	26469	-0-	-0-	-0-		423	1	26046	3	Y	-0-	-0-
04		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-		167	1	9322	3	Y	-0-	-0-
05		25058 X	25058	-0-	-0-	-0-		547	1	24511	3	Y	-0-	-0-
06		26457 X	26457	-0-	-0-	-0-		397	1	26060	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017														TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590	-	16566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
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		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	186	1	10384	3	Y	-0-			-0-				
05		24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	528	1	23634	3	Y	-0-			-0-				
06		29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	448	1	29375	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016														TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063	-	15758
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	4713	-0-	-10707	-0-	83	1	4630	3	Y	-0-			-0-				
05		14384 X	5697	-0-	-8687	-0-	124	1	5573	3	Y	-0-			-0-				
06		13380 X	8094	-0-	-5286	-0-	121	1	7973	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016														TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151	-	15809
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	5669	-0-	-13111	-0-	100	1	5569	3	Y	-0-			-0-				
05		19406 X	6692	-0-	-12714	-0-	146	1	6546	3	Y	-0-			-0-				
06		18060 X	11877	-0-	-6183	-0-	178	1	11699	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016														TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130	-	18581
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	6583	-0-	-8297	-0-	116	1	6467	3	Y	-0-			-0-				
05		15748 X	4126	-0-	-11622	-0-	90	1	4036	3	Y	-0-			-0-				
06		15240 X	8522	-0-	-6718	-0-	128	1	8394	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019														TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10474	-	16951
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	5447	-0-	-7723	-0-	96	1	5351	3	Y	-0-			-0-				
05		13733 X	6835	-0-	-6898	-0-	149	1	6686	3	Y	-0-			-0-				
06		13290 X	10551	-0-	-2739	-0-	158	1	10393	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019														TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10305	-	16815
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	5519	-0-	-11431	-0-	97	1	5422	3	Y	-0-			-0-				
05		15469 X	14373	-0-	-1096	-0-	314	1	14059	3	Y	-0-			-0-				
06		15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	231	1	15181	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019														TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10423	-	17025
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	4675	-0-	-8945	-0-	82	1	4593	3	Y	-0-			-0-				
05		14074 X	9503	-0-	-4571	-0-	207	1	9296	3	Y	-0-			-0-				
06		13620 X	9404	-0-	-4216	-0-	141	1	9263	3	Y	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #: 35H		RRCID -> 280403		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723	
M	O	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
01	54134 X	54134	-0-	-0-	-0-	830 1	53304 3	Y	-0-
02	49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	743 1	48326 3	Y	-0-
03	51642 X	51642	-0-	-0-	-0-	826 1	50816 3	Y	-0-
04	52380 X	19155	-0-	-33225	-0-	337 1	18818 3	Y	-0-
05	54126 X	30525	-0-	-23601	-0-	666 1	29859 3	Y	-0-
06	52380 X	31341	-0-	-21039	-0-	470 1	30871 3	Y	-0-
-----									
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756		WELL #: 36H		RRCID -> 280412		COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853	
01	10106 X	8292	-0-	-1814	-0-	127 1	8165 3	Y	-0-
02	8932 X	8596	-0-	-336	-0-	130 1	8466 3	Y	-0-
03	9548 X	9408	-0-	-140	-0-	150 1	9258 3	Y	-0-
04	9240 X	3086	-0-	-6154	-0-	54 1	3032 3	Y	-0-
05	9176 X	8379	-0-	-797	-0-	183 1	8196 3	Y	-0-
06	9090 X	8227	-0-	-863	-0-	123 1	8104 3	Y	-0-
-----									
SLAUGHTER		WELL #: 21H		RRCID -> 280437		COMPL. DATE 05/27/2016		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351	
01	30442 X	28408	-0-	-2034	-0-	436 1	27972 3	Y	-0-
02	28478 X	26049	-0-	-2429	-0-	394 1	25655 3	Y	-0-
03	30411 X	25978	-0-	-4433	-0-	415 1	25563 3	Y	-0-
04	28110 X	8613	-0-	-19497	-0-	152 1	8461 3	Y	-0-
05	29047 X	9023	-0-	-20024	-0-	197 1	8826 3	Y	-0-
06	27480 X	16431	-0-	-11049	-0-	247 1	16184 3	Y	-0-
-----									
WILLIE - GL GU B		WELL #: 10H		RRCID -> 280494		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
WILLIE - GL GU B		WELL #: 11H		RRCID -> 280495		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
CHALOS ABRAS GU A		WELL #: 3H		RRCID -> 280515		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837	
01	29574 X	26546	-0-	-3028	-0-	7156 1	19390 2	Y	-0-
02	27057 X	25320	-0-	-1737	-0-	25320 2		Y	-0-
03	28923 X	27124	-0-	-1799	-0-	27124 2		Y	-0-
04	27990 X	10031	-0-	-17959	-0-	10031 2		Y	-0-
05	27621 X	21097	-0-	-6524	-0-	21097 2		Y	-0-
06	26250 X	4448	-0-	-21802	-0-	4448 2		Y	-0-
-----									
M. G. LILLIE 1873		WELL #: 3H		RRCID -> 280540		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014										TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404 - 16630
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014										TOTAL DEPTH	11013	PERF.11447 - 16642
01		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	713 1	10501 3	Y	-0-		-0-
02		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	2009 1	7518 3	Y	-0-		-0-
03		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	497 1	8417 3	Y	-0-		-0-
04		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	869 1	14625 3	Y	-0-		-0-
05		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	725 1	13588 3	Y	-0-		-0-
06		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	704 1	12491 3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015										TOTAL DEPTH	10813	PERF.11179 - 16890
01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		38231 X	38231	-0-	-0-	-0-	2132 1	36099 3	Y	-0-		-0-
04		27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	1536 1	25856 3	Y	-0-		-0-
05		23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	1214 1	22778 3	Y	-0-		-0-
06		22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	1189 1	21097 3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017										TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9806 - 14279
01		24893 X	20960	-0-	-3933	-0-	321 1	20639 3	Y	-0-		-0-
02		23287 X	20209	-0-	-3078	-0-	306 1	19903 3	Y	-0-		-0-
03		24893 X	20989	-0-	-3904	-0-	336 1	20653 3	Y	-0-		-0-
04		22170 X	8480	-0-	-13690	-0-	149 1	8331 3	Y	-0-		-0-
05		21607 X	16536	-0-	-5071	-0-	361 1	16175 3	Y	-0-		-0-
06		20910 X	14787	-0-	-6123	-0-	222 1	14565 3	Y	-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017										TOTAL DEPTH	10726	PERF.10515 - 16074
01		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
02		11 X	10	-0-	-1	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
03		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017										TOTAL DEPTH	10767	PERF.10889 - 18106
01		12803 X	11729	-0-	-1074	-0-	176 1	11553 3	Y	-0-		-0-
02		11977 X	10273	-0-	-1704	-0-	121 1	10152 3	Y	-0-		-0-
03		12803 X	11942	-0-	-861	-0-	58 1	11884 3	Y	-0-		-0-
04		12300 X	11757	-0-	-543	-0-	11757 3		Y	-0-		-0-
05		12245 X	11684	-0-	-561	-0-	38 1	11646 3	Y	-0-		-0-
06		11550 X	11058	-0-	-492	-0-	596 1	10462 3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016										TOTAL DEPTH	11125	PERF.11077 - 19021
01		19530 X	18943	-0-	-587	-0-	290 1	18653 3	Y	-0-		-0-
02		18270 X	17064	-0-	-1206	-0-	258 1	16806 3	Y	-0-		-0-
03		18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	295 1	18158 3	Y	-0-		-0-
04		18690 X	6288	-0-	-12402	-0-	111 1	6177 3	Y	-0-		-0-
05		19313 X	6054	-0-	-13259	-0-	132 1	5922 3	Y	-0-		-0-
06		18330 X	10222	-0-	-8108	-0-	153 1	10069 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978										
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* CUMU	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
01		13702 X	13155	-0-	-547	-0-	837 1	12318 3	Y	-0-
02		12760 X	12201	-0-	-559	-0-	2573 1	9628 3	Y	-0-
03		13051 X	7947	-0-	-5104	-0-	443 1	7504 3	Y	-0-
04		13110 X	9387	-0-	-3723	-0-	526 1	8861 3	Y	-0-
05		13547 X	10873	-0-	-2674	-0-	550 1	10323 3	Y	-0-
06		12720 X	11296	-0-	-1424	-0-	603 1	10693 3	Y	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802										
01		21669 X	20070	-0-	-1599	-0-	1277 1	18793 3	Y	-0-
02		22040 X	18356	-0-	-3684	-0-	3871 1	14485 3	Y	-0-
03		23560 X	18784	-0-	-4776	-0-	1048 1	17736 3	Y	-0-
04		22800 X	17650	-0-	-5150	-0-	990 1	16660 3	Y	-0-
05		20770 X	17686	-0-	-3084	-0-	895 1	16791 3	Y	-0-
06		19410 X	16946	-0-	-2464	-0-	904 1	16042 3	Y	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003										
01		27435 X	25944	-0-	-1491	-0-	1651 1	24293 3	Y	-0-
02		25665 X	23999	-0-	-1666	-0-	5061 1	18938 3	Y	-0-
03		26877 X	24638	-0-	-2239	-0-	1374 1	23264 3	Y	-0-
04		26010 X	23435	-0-	-2575	-0-	1314 1	22121 3	Y	-0-
05		26195 X	23305	-0-	-2890	-0-	1180 1	22125 3	Y	-0-
06		25110 X	18884	-0-	-6226	-0-	1008 1	17876 3	Y	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021										
01		16182 X	14310	-0-	-1872	-0-	219 1	14091 3	Y	-0-
02		14906 X	13309	-0-	-1597	-0-	202 1	13107 3	Y	-0-
03		15934 X	15088	-0-	-846	-0-	241 1	14847 3	Y	-0-
04		15210 X	5223	-0-	-9987	-0-	92 1	5131 3	Y	-0-
05		15717 X	7411	-0-	-8306	-0-	162 1	7249 3	Y	-0-
06		14610 X	14282	-0-	-328	-0-	214 1	14068 3	Y	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542										
01		50623 X	46019	-0-	-4604	-0-	706 1	45313 3	Y	-0-
02		46661 X	39770	-0-	-6891	-0-	602 1	39168 3	Y	-0-
03		49507 X	40302	-0-	-9205	-0-	644 1	39658 3	Y	-0-
04		47460 X	15508	-0-	-31952	-0-	273 1	15235 3	Y	-0-
05		47926 X	28769	-0-	-19157	-0-	628 1	28141 3	Y	-0-
06		44520 X	28361	-0-	-16159	-0-	426 1	27935 3	Y	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371										
01		21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	1378 1	20280 3	Y	-0-
02		19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	4042 1	15124 3	Y	-0-
03		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	1118 1	18930 3	Y	-0-
04		20970 X	11594	-0-	-9376	-0-	650 1	10944 3	Y	-0-
05		21669 X	21501	-0-	-168	-0-	1088 1	20413 3	Y	-0-
06		20970 X	16231	-0-	-4739	-0-	866 1	15365 3	Y	-0-

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)					//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					//CONT.//	499978									
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A					WELL #:	89H	RRCID ->	282060	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	9770 - 17591	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	21311	-0-	-42319	-0-	375 1	20936 3	Y			-0-		-0-	
05		64697 X	40016	-0-	-24681	-0-	874 1	39142 3	Y			-0-		-0-	
06		61530 X	32787	-0-	-28743	-0-	492 1	32295 3	Y			-0-		-0-	
-----															
LYSSY FAMILY					WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216 - 18838	
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	4402	-0-	-8828	-0-	11 1	4391 2	N			-0-		-0-	
05		13671 X	13144	-0-	-527	-0-	13144 2		N			-0-		-0-	
06		12840 X	12754	-0-	-86	-0-	12754 2		N			-0-		-0-	
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER					WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976 - 19520	
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	40153	-0-	-2987	-0-	2251 1	37902 3	Y			-0-		-0-	
05		44578 X	42494	-0-	-2084	-0-	2151 1	40343 3	Y			-0-		-0-	
06		43140 X	39580	-0-	-3560	-0-	2112 1	37468 3	Y			-0-		-0-	
-----															
OWEN 1080 GU A					WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988 - 19105	
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	16349	-0-	-29641	-0-	288 1	16061 3	Y			-0-		-0-	
05		46376 X	8539	-0-	-37837	-0-	186 1	8353 3	Y			-0-		-0-	
06		44070 X	22109	-0-	-21961	-0-	332 1	21777 3	Y			-0-		-0-	
-----															
OWEN 1080 GU B					WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921 - 19149	
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	4691	-0-	-10939	-0-	83 1	4608 3	Y			-0-		-0-	
05		14973 X	6260	-0-	-8713	-0-	137 1	6123 3	Y			-0-		-0-	
06		16200 X	10130	-0-	-6070	-0-	152 1	9978 3	Y			-0-		-0-	
-----															
OWEN 1080 GU C					WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995 - 19535	
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	7951	-0-	-13559	-0-	140 1	7811 3	Y			-0-		-0-	
05		21483 X	4989	-0-	-16494	-0-	109 1	4880 3	Y			-0-		-0-	
06		20790 X	11808	-0-	-8982	-0-	177 1	11631 3	Y			-0-		-0-	
-----															
GALVAN-TREVINO					WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8720 - 17261	
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	2940	-0-	-7290	-0-	2940 2		Y			-0-		-0-	
05		10106 X	4895	-0-	-5211	-0-	4895 2		Y			-0-		-0-	
06		9780 X	2969	-0-	-6811	-0-	2969 2		Y			-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14632 X	12996	-0-	-1636	-0-		195	1	12801	3	N	-0-
02		13688 X	11317	-0-	-2371	-0-		133	1	11184	3	N	-0-
03		14632 X	8046	-0-	-6586	-0-		39	1	8007	3	N	-0-
04		13200 X	976	-0-	-12224	-0-		976	3			N	-0-
05		13640 X	10221	-0-	-3419	-0-		33	1	10188	3	N	-0-
06		12570 X	9943	-0-	-2627	-0-		536	1	9407	3	N	-0-

  

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589													
01		17515 X	16270	-0-	-1245	-0-		250	1	16020	3	Y	-0-
02		16385 X	13130	-0-	-3255	-0-		199	1	12931	3	Y	-0-
03		17515 X	11053	-0-	-6462	-0-		177	1	10876	3	Y	-0-
04		16350 X	3997	-0-	-12353	-0-		70	1	3927	3	Y	-0-
05		16399 X	9327	-0-	-7072	-0-		204	1	9123	3	Y	-0-
06		15750 X	9008	-0-	-6742	-0-		135	1	8873	3	Y	-0-

  

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045													
01		20243 X	17049	-0-	-3194	-0-		261	1	16788	3	Y	-0-
02		18937 X	14488	-0-	-4449	-0-		219	1	14269	3	Y	-0-
03		20243 X	15799	-0-	-4444	-0-		253	1	15546	3	Y	-0-
04		18840 X	6543	-0-	-12297	-0-		115	1	6428	3	Y	-0-
05		17422 X	7038	-0-	-10384	-0-		154	1	6884	3	Y	-0-
06		16500 X	8305	-0-	-8195	-0-		125	1	8180	3	Y	-0-

  

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964													
01		15624 X	13944	-0-	-1680	-0-		214	1	13730	3	Y	-0-
02		14616 X	12852	-0-	-1764	-0-		195	1	12657	3	Y	-0-
03		15624 X	13606	-0-	-2018	-0-		218	1	13388	3	Y	-0-
04		14670 X	4473	-0-	-10197	-0-		79	1	4394	3	Y	-0-
05		14787 X	5639	-0-	-9148	-0-		123	1	5516	3	Y	-0-
06		13500 X	9376	-0-	-4124	-0-		141	1	9235	3	Y	-0-

  

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067													
01		28715 X	28715	-0-	-0-	-0-		440	1	28275	3	Y	-0-
02		23740 X	23740	-0-	-0-	-0-		360	1	23380	3	Y	-0-
03		22171 X	22171	-0-	-0-	-0-		355	1	21816	3	Y	-0-
04		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-		146	1	8134	3	Y	-0-
05		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-		147	1	6565	3	Y	-0-
06		15322 X	15322	-0-	-0-	-0-		230	1	15092	3	Y	-0-

  

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128													
01		26963 X	26963	-0-	-0-	-0-		413	1	26550	3	Y	-0-
02		24785 X	24785	-0-	-0-	-0-		375	1	24410	3	Y	-0-
03		26557 X	26557	-0-	-0-	-0-		425	1	26132	3	Y	-0-
04		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-		167	1	9315	3	Y	-0-
05		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-		154	1	6906	3	Y	-0-
06		17358 X	17358	-0-	-0-	-0-		260	1	17098	3	Y	-0-

  

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044													
01		10633 X	9445	-0-	-1188	-0-		145	1	9300	3	Y	-0-
02		9686 X	8725	-0-	-961	-0-		132	1	8593	3	Y	-0-
03		10261 X	9424	-0-	-837	-0-		151	1	9273	3	Y	-0-
04		9930 X	3370	-0-	-6560	-0-		59	1	3311	3	Y	-0-
05		9455 X	4707	-0-	-4748	-0-		103	1	4604	3	Y	-0-
06		9150 X	7945	-0-	-1205	-0-		119	1	7826	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431										COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 10521	PERF.11249	- 18810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31717 X	31717	-0-	-0-	-0-	486	1	31231	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	29299 X	29299	-0-	-0-	-0-	444	1	28855	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	33280 X	33280	-0-	-0-	-0-	532	1	32748	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	199	1	11121	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	169	1	7579	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	277	1	18157	3	Y	-0-	-0-	-0-	

  

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750										COMPL. DATE 07/04/2017	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10950	- 17676
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

  

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850										COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 9889	PERF.10300	- 12510
01	5921 X	4685	-0-	-1236	-0-	72	1	4613	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5539 X	4648	-0-	-891	-0-	70	1	4578	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5611 X	5182	-0-	-429	-0-	83	1	5099	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	5250 X	1883	-0-	-3367	-0-	33	1	1850	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	4892	-0-	-68	-0-	107	1	4785	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5010 X	4140	-0-	-870	-0-	62	1	4078	3	Y	-0-	-0-	-0-

  

L. C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877										COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

  

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065										COMPL. DATE 02/13/2021	TOTAL DEPTH 10624	PERF.11032	- 18733
01	86304 X	69897	-0-	-16407	-0-	1072	1	68825	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	77314 X	64752	-0-	-12562	-0-	981	1	63771	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	79360 X	66096	-0-	-13264	-0-	1057	1	65039	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	75150 X	23223	-0-	-51927	-0-	409	1	22814	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	73470 X	8563	-0-	-64907	-0-	187	1	8376	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	71615 X	71615	-0-	-0-	-0-	1075	1	70540	3	Y	-0-	-0-	-0-

  

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101										COMPL. DATE 01/07/2018	TOTAL DEPTH 11002	PERF.11330	- 18197
01	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	956	1	14064	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	2834	1	10606	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	795	1	13463	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	778	1	13098	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	734	1	13763	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	708	1	12566	3	Y	-0-	-0-	-0-

  

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113										COMPL. DATE 02/02/2018	TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
01		60258 X	60258	-0-	-0-	-0-	1024	1	59234	3	-0-
02		55153 X	55153	-0-	-0-	-0-	962	1	54191	3	-0-
03		57895 X	57895	-0-	-0-	-0-	1141	1	56754	3	-0-
04		55217 X	55217	-0-	-0-	-0-	1280	1	53937	3	-0-
05		56295 X	56295	-0-	-0-	-0-	1082	1	55213	3	-0-
06		53498 X	53498	-0-	-0-	-0-	852	1	52646	3	-0-

  

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889											
01		33728 X	31748	-0-	-1980	-0-	487	1	31261	3	-0-
02		31552 X	29460	-0-	-2092	-0-	446	1	29014	3	-0-
03		32891 X	31097	-0-	-1794	-0-	497	1	30600	3	-0-
04		31620 X	11647	-0-	-19973	-0-	205	1	11442	3	-0-
05		32023 X	18378	-0-	-13645	-0-	401	1	17977	3	-0-
06		30720 X	23764	-0-	-6956	-0-	357	1	23407	3	-0-

  

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019											
01		81127 X	63300	-0-	-17827	-0-	971	1	62329	3	-0-
02		72181 X	58813	-0-	-13368	-0-	891	1	57922	3	-0-
03		73625 X	59696	-0-	-13929	-0-	955	1	58741	3	-0-
04		69000 X	21048	-0-	-47952	-0-	371	1	20677	3	-0-
05		66371 X	7584	-0-	-58787	-0-	166	1	7418	3	-0-
06		66908 X	66908	-0-	-0-	-0-	1004	1	65904	3	-0-

  

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074											
01		30415 X	30415	-0-	-0-	-0-	456	1	29959	3	-0-
02		27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	323	1	27198	3	-0-
03		29682 X	29682	-0-	-0-	-0-	145	1	29537	3	-0-
04		30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	30600	3			-0-
05		29732 X	29732	-0-	-0-	-0-	97	1	29635	3	-0-
06		28491 X	28491	-0-	-0-	-0-	1537	1	26954	3	-0-

  

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702											
01		37851 X	33359	-0-	-4492	-0-	500	1	32859	3	-0-
02		35409 X	30746	-0-	-4663	-0-	361	1	30385	3	-0-
03		35309 X	32346	-0-	-2963	-0-	158	1	32188	3	-0-
04		34413 X	34413	-0-	-0-	-0-	34413	3			-0-
05		34069 X	29507	-0-	-4562	-0-	96	1	29411	3	-0-
06		32280 X	29902	-0-	-2378	-0-	1613	1	28289	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	14688	-0-	-2362	-0-	225	1	14463	3	Y	-0-	-0-
02	15747	X	14167	-0-	-1580	-0-	215	1	13952	3	Y	-0-	-0-
03	16678	X	15568	-0-	-1110	-0-	249	1	15319	3	Y	-0-	-0-
04	16020	X	5875	-0-	-10145	-0-	104	1	5771	3	Y	-0-	-0-
05	15407	X	11658	-0-	-3749	-0-	255	1	11403	3	Y	-0-	-0-
06	15060	X	9316	-0-	-5744	-0-	140	1	9176	3	Y	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

01	15314	X	13206	-0-	-2108	-0-	203	1	13003	3	Y	-0-	-0-
02	13978	X	10560	-0-	-3418	-0-	160	1	10400	3	Y	-0-	-0-
03	14849	X	13532	-0-	-1317	-0-	216	1	13316	3	Y	-0-	-0-
04	14370	X	5874	-0-	-8496	-0-	103	1	5771	3	Y	-0-	-0-
05	14074	X	7550	-0-	-6524	-0-	165	1	7385	3	Y	-0-	-0-
06	13110	X	9566	-0-	-3544	-0-	144	1	9422	3	Y	-0-	-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

01	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	394	1	22764	3	N	-0-	-0-
02	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	361	1	20342	3	N	-0-	-0-
03	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	420	1	20887	3	N	-0-	-0-
04	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	485	1	20429	3	N	-0-	-0-
05	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	408	1	20797	3	N	-0-	-0-
06	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	315	1	19460	3	N	-0-	-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

01	27311	X	25538	-0-	-1773	-0-	392	1	25146	3	N	-0-	-0-
02	25520	X	23464	-0-	-2056	-0-	355	1	23109	3	N	-0-	-0-
03	26908	X	24594	-0-	-2314	-0-	393	1	24201	3	N	-0-	-0-
04	25650	X	9015	-0-	-16635	-0-	159	1	8856	3	N	-0-	-0-
05	26102	X	11780	-0-	-14322	-0-	257	1	11523	3	N	-0-	-0-
06	24720	X	13910	-0-	-10810	-0-	209	1	13701	3	N	-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

01	16988	X	16220	-0-	-768	-0-	1032	1	15188	3	N	-0-	-0-
02	15718	X	15071	-0-	-647	-0-	3178	1	11893	3	N	-0-	-0-
03	16771	X	15672	-0-	-1099	-0-	874	1	14798	3	N	-0-	-0-
04	15690	X	14675	-0-	-1015	-0-	823	1	13852	3	N	-0-	-0-
05	16213	X	15058	-0-	-1155	-0-	762	1	14296	3	N	-0-	-0-
06	15690	X	13927	-0-	-1763	-0-	743	1	13184	3	N	-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

01	26650	X	26650	-0-	-0-	-0-	1695	1	24955	3	Y	-0-	-0-
02	24708	X	24489	-0-	-219	-0-	5165	1	19324	3	Y	-0-	-0-
03	26412	X	25199	-0-	-1213	-0-	1405	1	23794	3	Y	-0-	-0-
04	25800	X	23293	-0-	-2507	-0-	1306	1	21987	3	Y	-0-	-0-
05	26660	X	24017	-0-	-2643	-0-	1216	1	22801	3	Y	-0-	-0-
06	25800	X	22334	-0-	-3466	-0-	1192	1	21142	3	Y	-0-	-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #:	5H	RRCID ->	284774	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10674	- 16658
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		14136 X	11445	-0-	-2691	-0-	176 1	11269 3	N	-0-	-0-
02		12934 X	11687	-0-	-1247	-0-	177 1	11510 3	N	-0-	-0-
03		13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	221 1	13627 3	N	-0-	-0-
04		12750 X	5030	-0-	-7720	-0-	89 1	4941 3	N	-0-	-0-
05		12493 X	3409	-0-	-9084	-0-	74 1	3335 3	N	-0-	-0-
06		13410 X	7545	-0-	-5865	-0-	113 1	7432 3	N	-0-	-0-
-----											
APPLING		WELL #:	14H	RRCID ->	284939	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.10974	- 12415
01		16833 X	16635	-0-	-198	-0-	283 1	16352 3	N	-0-	-0-
02		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	238 1	13385 3	N	-0-	-0-
03		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	232 1	11550 3	N	-0-	-0-
04		16110 X	4728	-0-	-11382	-0-	110 1	4618 3	N	-0-	-0-
05		16647 X	11350	-0-	-5297	-0-	218 1	11132 3	N	-0-	-0-
06		16110 X	13128	-0-	-2982	-0-	209 1	12919 3	N	-0-	-0-
-----											
CENIZO		WELL #:	1H	RRCID ->	284999	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11838	- 18039
01		14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14618 2		N	-0-	-0-
02		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10873 2		N	-0-	-0-
03		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213 2		N	-0-	-0-
04		14160 X	4003	-0-	-10157	-0-	10 1	3993 2	N	-0-	-0-
05		14632 X	7227	-0-	-7405	-0-	7227 2		N	-0-	-0-
06		14160 X	11218	-0-	-2942	-0-	11218 2		N	-0-	-0-
-----											
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #:	2H	RRCID ->	285016	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10647	- 16655
01		11222 X	10336	-0-	-886	-0-	159 1	10177 3	N	-0-	-0-
02		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	181 1	11764 3	N	-0-	-0-
03		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	191 1	11732 3	N	-0-	-0-
04		9990 X	4220	-0-	-5770	-0-	74 1	4146 3	N	-0-	-0-
05		11873 X	3437	-0-	-8436	-0-	75 1	3362 3	N	-0-	-0-
06		11490 X	7634	-0-	-3856	-0-	115 1	7519 3	N	-0-	-0-
-----											
APPLING PSA B		WELL #:	21H	RRCID ->	285057	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11094	- 18211
01		34503 X	30120	-0-	-4383	-0-	512 1	29608 3	Y	-0-	-0-
02		32277 X	27310	-0-	-4967	-0-	477 1	26833 3	Y	-0-	-0-
03		33387 X	28579	-0-	-4808	-0-	563 1	28016 3	Y	-0-	-0-
04		31230 X	26759	-0-	-4471	-0-	621 1	26138 3	Y	-0-	-0-
05		30752 X	26921	-0-	-3831	-0-	518 1	26403 3	Y	-0-	-0-
06		29160 X	25427	-0-	-3733	-0-	405 1	25022 3	Y	-0-	-0-
-----											
LAS ABRAS		WELL #:	5H	RRCID ->	285188	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404	- 18549
01		22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	6010 1	16283 2	Y	-0-	-0-
02		17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	17277 2		Y	-0-	-0-
03		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14872 2		Y	-0-	-0-
04		21570 X	5724	-0-	-15846	-0-	5724 2		Y	-0-	-0-
05		22289 X	15458	-0-	-6831	-0-	15458 2		Y	-0-	-0-
06		21570 X	15933	-0-	-5637	-0-	15933 2		Y	-0-	-0-
-----											
PALAFOX STATE A2715		WELL #:	87HR	RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001
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	12924	-0-	-22476	-0-	228 1	12696 3	N	-0-	-0-
05		36115 X	18812	-0-	-17303	-0-	411 1	18401 3	N	-0-	-0-
*06		34920 X	21270	-0-	-13650	-0-	319 1	20951 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36549 X	34461	-0-	-2088	-0-	528 1	33933 3	N	-0-			-0-
02		34191 X	31606	-0-	-2585	-0-	479 1	31127 3	N	-0-			-0-
03		34999 X	33363	-0-	-1636	-0-	533 1	32830 3	N	-0-			-0-
04		33420 X	12257	-0-	-21163	-0-	216 1	12041 3	N	-0-			-0-
05		34534 X	18366	-0-	-16168	-0-	401 1	17965 3	N	-0-			-0-
*06		33360 X	19646	-0-	-13714	-0-	295 1	19351 3	N	-0-			-0-
-----													
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549													
01		23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	6280 1	17015 2	Y	-0-			-0-
02		21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036 2		Y	-0-			-0-
03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	21184 2		Y	-0-			-0-
04		22530 X	7665	-0-	-14865	-0-	7665 2		Y	-0-			-0-
05		23281 X	18101	-0-	-5180	-0-	18101 2		Y	-0-			-0-
06		23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	23801 2		Y	-0-			-0-
-----													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525													
01		41912 X	38726	-0-	-3186	-0-	2464 1	36262 3	N	-0-			-0-
02		39208 X	36291	-0-	-2917	-0-	7654 1	28637 3	N	-0-			-0-
03		41261 X	37556	-0-	-3705	-0-	2094 1	35462 3	N	-0-			-0-
04		38310 X	38181	-0-	-129	-0-	2141 1	36040 3	N	-0-			-0-
05		39354 X	39354	-0-	-0-	-0-	1992 1	37362 3	N	-0-			-0-
*06		37530 X	36030	-0-	-1500	-0-	1923 1	34107 3	N	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192													
01		24583 X	21577	-0-	-3006	-0-	331 1	21246 3	Y	-0-			-0-
02		26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	403 1	26229 3	Y	-0-			-0-
03		24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	394 1	24236 3	Y	-0-			-0-
04		23490 X	8619	-0-	-14871	-0-	152 1	8467 3	Y	-0-			-0-
05		24583 X	5120	-0-	-19463	-0-	112 1	5008 3	Y	-0-			-0-
06		23790 X	13725	-0-	-10065	-0-	206 1	13519 3	Y	-0-			-0-
-----													
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211													
01		21762 X	20305	-0-	-1457	-0-	345 1	19960 3	Y	-0-			-0-
02		20648 X	16756	-0-	-3892	-0-	292 1	16464 3	Y	-0-			-0-
03		22072 X	19980	-0-	-2092	-0-	394 1	19586 3	Y	-0-			-0-
04		21360 X	19407	-0-	-1953	-0-	450 1	18957 3	Y	-0-			-0-
05		20398 X	19597	-0-	-801	-0-	377 1	19220 3	Y	-0-			-0-
06		19650 X	16116	-0-	-3534	-0-	256 1	15860 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280													
01		29237 X	29237	-0-	-0-	-0-	448 1	28789 3	Y	-0-			-0-
02		27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	416 1	27048 3	Y	-0-			-0-
03		28980 X	28980	-0-	-0-	-0-	463 1	28517 3	Y	-0-			-0-
04		28290 X	10386	-0-	-17904	-0-	183 1	10203 3	Y	-0-			-0-
05		29233 X	6414	-0-	-22819	-0-	140 1	6274 3	Y	-0-			-0-
06		28290 X	14870	-0-	-13420	-0-	223 1	14647 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511													
01		41633 X	37264	-0-	-4369	-0-	571 1	36693 3	Y	-0-			-0-
02		38947 X	34012	-0-	-4935	-0-	515 1	33497 3	Y	-0-			-0-
03		41633 X	35858	-0-	-5775	-0-	573 1	35285 3	Y	-0-			-0-
04		37620 X	13043	-0-	-24577	-0-	230 1	12813 3	Y	-0-			-0-
05		37262 X	8407	-0-	-28855	-0-	184 1	8223 3	Y	-0-			-0-
06		36060 X	24913	-0-	-11147	-0-	374 1	24539 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN A		WELL #:	33H	RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391 - 17398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3275 X	3275	-0-	-0-	208 1	3067 3	Y	-0-	-0-	
02		2415 X	2415	-0-	-0-	509 1	1906 3	Y	-0-	-0-	
03		252 X	252	-0-	-0-	14 1	238 3	Y	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		8 X	8	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
06		2414 X	2414	-0-	-0-	129 1	2285 3	Y	-0-	-0-	
-----											
DORA MARTIN A		WELL #:	34H	RRCID ->	285808	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11256 - 18141	
01		20029 X	20029	-0-	-0-	1274 1	18755 3	Y	-0-	-0-	
02		17943 X	17943	-0-	-0-	3784 1	14159 3	Y	-0-	-0-	
03		18616 X	18616	-0-	-0-	1038 1	17578 3	Y	-0-	-0-	
04		18174 X	18174	-0-	-0-	1019 1	17155 3	Y	-0-	-0-	
05		18276 X	18276	-0-	-0-	925 1	17351 3	Y	-0-	-0-	
06		17149 X	17149	-0-	-0-	915 1	16234 3	Y	-0-	-0-	
-----											
CHUCURECO A		WELL #:	1H	RRCID ->	286060	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11316 - 19664	
01		25854 X	22624	-0-	-3230	22624 2		N	-0-	-0-	
02		24186 X	20713	-0-	-3473	20713 2		N	-0-	-0-	
03		24490 X	21800	-0-	-2690	21800 2		N	-0-	-0-	
04		22830 X	7739	-0-	-15091	19 1	7720 2	N	-0-	-0-	
05		22630 X	18484	-0-	-4146	18484 2		N	-0-	-0-	
06		21900 X	21478	-0-	-422	21478 2		N	-0-	-0-	
-----											
OWEN 1080 GU E		WELL #:	25H	RRCID ->	286064	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.10994 - 19258	
01		33604 X	30865	-0-	-2739	473 1	30392 3	Y	-0-	-0-	
02		31436 X	28200	-0-	-3236	427 1	27773 3	Y	-0-	-0-	
03		33604 X	29580	-0-	-4024	473 1	29107 3	Y	-0-	-0-	
04		31380 X	10662	-0-	-20718	188 1	10474 3	Y	-0-	-0-	
05		31744 X	7757	-0-	-23987	169 1	7588 3	Y	-0-	-0-	
06		29880 X	18908	-0-	-10972	284 1	18624 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LYSSY FAMILY		WELL #:	14H	RRCID ->	286065	COMPL. DATE	05/24/2021	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11225 - 18955	
01		100130 X	83278	-0-	-16852	83278 2		N	-0-	-0-	
02		93670 X	71568	-0-	-22102	71568 2		N	-0-	-0-	
03		93744 X	74499	-0-	-19245	74499 2		N	-0-	-0-	
04		87210 X	26841	-0-	-60369	64 1	26777 2	N	-0-	-0-	
05		87141 X	62676	-0-	-24465	62676 2		N	-0-	-0-	
06		80580 X	75649	-0-	-4931	75649 2		N	-0-	-0-	
-----											
OWEN 1080-4 GU A		WELL #:	1H	RRCID ->	286121	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10840 - 18515	
01		55893 X	54315	-0-	-1578	833 1	53482 3	Y	-0-	-0-	
02		52432 X	49490	-0-	-2942	749 1	48741 3	Y	-0-	-0-	
03		56048 X	51967	-0-	-4081	831 1	51136 3	Y	-0-	-0-	
04		54240 X	18962	-0-	-35278	334 1	18628 3	Y	-0-	-0-	
05		55893 X	14540	-0-	-41353	317 1	14223 3	Y	-0-	-0-	
06		52560 X	37152	-0-	-15408	558 1	36594 3	Y	-0-	-0-	
-----											
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A		WELL #:	28H	RRCID ->	286138	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11550 - 18101	
01		23219 X	19466	-0-	-3753	299 1	19167 3	Y	-0-	-0-	
02		20851 X	19810	-0-	-1041	300 1	19510 3	Y	-0-	-0-	
03		21638 X	19215	-0-	-2423	307 1	18908 3	Y	-0-	-0-	
04		20940 X	6912	-0-	-14028	122 1	6790 3	Y	-0-	-0-	
05		21173 X	6351	-0-	-14822	139 1	6212 3	Y	-0-	-0-	
06		20490 X	13934	-0-	-6556	209 1	13725 3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B		WELL #: 29H		RRCID -> 286139		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 11022		PERF.10999 - 17725		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	15097 X	14973	-0-	-124	-0-	230	1	14743	3	Y	-0-	-0-
02	13601 X	12370	-0-	-1231	-0-	187	1	12183	3	Y	-0-	-0-
03	14539 X	11353	-0-	-3186	-0-	182	1	11171	3	Y	-0-	-0-
04	14490 X	4275	-0-	-10215	-0-	75	1	4200	3	Y	-0-	-0-
05	14973 X	3433	-0-	-11540	-0-	75	1	3358	3	Y	-0-	-0-
06	14490 X	7712	-0-	-6778	-0-	116	1	7596	3	Y	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 7H		RRCID -> 286179		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10898 - 16297		
01	21979 X	20386	-0-	-1593	-0-	1297	1	19089	3	Y	-0-	-0-
02	20561 X	19694	-0-	-867	-0-	4153	1	15541	3	Y	-0-	-0-
03	21979 X	18088	-0-	-3891	-0-	1009	1	17079	3	Y	-0-	-0-
04	20250 X	18261	-0-	-1989	-0-	1024	1	17237	3	Y	-0-	-0-
05	21049 X	20825	-0-	-224	-0-	1054	1	19771	3	Y	-0-	-0-
06	20370 X	20011	-0-	-359	-0-	1068	1	18943	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 1080 GU F		WELL #: 26H		RRCID -> 286208		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10964		PERF.11025 - 19608		
01	35619 X	28924	-0-	-6695	-0-	444	1	28480	3	Y	-0-	-0-
02	33321 X	26401	-0-	-6920	-0-	400	1	26001	3	Y	-0-	-0-
03	35619 X	27538	-0-	-8081	-0-	440	1	27098	3	Y	-0-	-0-
04	31020 X	10042	-0-	-20978	-0-	177	1	9865	3	Y	-0-	-0-
05	30132 X	8100	-0-	-22032	-0-	177	1	7923	3	Y	-0-	-0-
06	27990 X	17490	-0-	-10500	-0-	262	1	17228	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J		WELL #: 51H		RRCID -> 286391		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10924 - 19062		
01	34627 X	32019	-0-	-2608	-0-	491	1	31528	3	Y	-0-	-0-
02	32393 X	28886	-0-	-3507	-0-	437	1	28449	3	Y	-0-	-0-
03	34627 X	29936	-0-	-4691	-0-	479	1	29457	3	Y	-0-	-0-
04	33510 X	10833	-0-	-22677	-0-	191	1	10642	3	Y	-0-	-0-
05	33294 X	4979	-0-	-28315	-0-	109	1	4870	3	Y	-0-	-0-
06	30990 X	13383	-0-	-17607	-0-	201	1	13182	3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I		WELL #: 50H		RRCID -> 286392		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11036 - 19272		
01	36106 X	36106	-0-	-0-	-0-	554	1	35552	3	Y	-0-	-0-
02	32246 X	32246	-0-	-0-	-0-	488	1	31758	3	Y	-0-	-0-
03	34255 X	34166	-0-	-89	-0-	546	1	33620	3	Y	-0-	-0-
04	33150 X	12231	-0-	-20919	-0-	215	1	12016	3	Y	-0-	-0-
05	34255 X	4582	-0-	-29673	-0-	100	1	4482	3	Y	-0-	-0-
06	33150 X	12135	-0-	-21015	-0-	182	1	11953	3	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A		WELL #: 8H		RRCID -> 286396		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11486 - 17116		
01	19344 X	17169	-0-	-2175	-0-	1092	1	16077	3	Y	-0-	-0-
02	17748 X	15408	-0-	-2340	-0-	3249	1	12159	3	Y	-0-	-0-
03	18724 X	16474	-0-	-2250	-0-	919	1	15555	3	Y	-0-	-0-
04	17010 X	15149	-0-	-1861	-0-	849	1	14300	3	Y	-0-	-0-
05	17174 X	11577	-0-	-5597	-0-	586	1	10991	3	Y	-0-	-0-
06	16620 X	12551	-0-	-4069	-0-	670	1	11881	3	Y	-0-	-0-
-----												
SLAUGHTER		WELL #: 30H		RRCID -> 286568		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 11047		PERF.11209 - 18186		
01	15748 X	14043	-0-	-1705	-0-	215	1	13828	3	Y	-0-	-0-
02	13978 X	12469	-0-	-1509	-0-	189	1	12280	3	Y	-0-	-0-
03	14942 X	13394	-0-	-1548	-0-	214	1	13180	3	Y	-0-	-0-
04	13980 X	4945	-0-	-9035	-0-	87	1	4858	3	Y	-0-	-0-
05	14043 X	2714	-0-	-11329	-0-	59	1	2655	3	Y	-0-	-0-
06	13590 X	10451	-0-	-3139	-0-	157	1	10294	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		20801 X	7443	-0-	-13358	-0-	474 1	6969 3	Y		-0-	-0-
02		19053 X	12793	-0-	-6260	-0-	2698 1	10095 3	Y		-0-	-0-
03		19933 X	9680	-0-	-10253	-0-	540 1	9140 3	Y		-0-	-0-
04		17280 X	7433	-0-	-9847	-0-	417 1	7016 3	Y		-0-	-0-
05		13671 X	10933	-0-	-2738	-0-	553 1	10380 3	Y		-0-	-0-
06		13230 X	9465	-0-	-3765	-0-	505 1	8960 3	Y		-0-	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		86 X	86	-0-	-0-	-0-	2 1	84 3	N		-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
01		23622 X	21288	-0-	-2334	-0-	1354 1	19934 3	Y		-0-	-0-
02		22098 X	18901	-0-	-3197	-0-	3986 1	14915 3	Y		-0-	-0-
03		21483 X	19875	-0-	-1608	-0-	1108 1	18767 3	Y		-0-	-0-
04		20610 X	18543	-0-	-2067	-0-	1040 1	17503 3	Y		-0-	-0-
05		21297 X	21150	-0-	-147	-0-	1071 1	20079 3	Y		-0-	-0-
06		20610 X	20300	-0-	-310	-0-	1083 1	19217 3	Y		-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
01		25854 X	24180	-0-	-1674	-0-	1538 1	22642 3	Y		-0-	-0-
02		23983 X	21891	-0-	-2092	-0-	4617 1	17274 3	Y		-0-	-0-
03		24707 X	22872	-0-	-1835	-0-	1276 1	21596 3	Y		-0-	-0-
04		23520 X	21584	-0-	-1936	-0-	1210 1	20374 3	Y		-0-	-0-
05		24304 X	18899	-0-	-5405	-0-	957 1	17942 3	Y		-0-	-0-
06		23400 X	23134	-0-	-266	-0-	1235 1	21899 3	Y		-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		25606 X	22221	-0-	-3385	-0-	341 1	21880 3	Y		-0-	-0-
02		23954 X	22372	-0-	-1582	-0-	339 1	22033 3	Y		-0-	-0-
03		25606 X	24195	-0-	-1411	-0-	387 1	23808 3	Y		-0-	-0-
04		23370 X	9293	-0-	-14077	-0-	164 1	9129 3	Y		-0-	-0-
05		24149 X	14862	-0-	-9287	-0-	325 1	14537 3	Y		-0-	-0-
06		23400 X	14473	-0-	-8927	-0-	217 1	14256 3	Y		-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y		-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y		-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y		-0-	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
OWEN 1080-5		WELL #:	22H	RRCID ->	287111	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10915	- 19432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		47058 X	42662	-0-	-4396	-0-	654 1	42008 3	Y	-0-		-0-
02		44022 X	38893	-0-	-5129	-0-	589 1	38304 3	Y	-0-		-0-
03		47058 X	40548	-0-	-6510	-0-	648 1	39900 3	Y	-0-		-0-
04		43800 X	14747	-0-	-29053	-0-	260 1	14487 3	Y	-0-		-0-
05		43865 X	8907	-0-	-34958	-0-	194 1	8713 3	Y	-0-		-0-
06		41280 X	24590	-0-	-16690	-0-	369 1	24221 3	Y	-0-		-0-
-----												
OWEN 1080-5		WELL #:	23H	RRCID ->	287112	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10550	PERF.11049	- 19345	
01		40672 X	40615	-0-	-57	-0-	623 1	39992 3	Y	-0-		-0-
02		38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	581 1	37757 3	Y	-0-		-0-
03		40003 X	40003	-0-	-0-	-0-	640 1	39363 3	Y	-0-		-0-
04		39300 X	14466	-0-	-24834	-0-	255 1	14211 3	Y	-0-		-0-
05		40982 X	8492	-0-	-32490	-0-	185 1	8307 3	Y	-0-		-0-
06		39660 X	19251	-0-	-20409	-0-	289 1	18962 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #:	9HR	RRCID ->	287113	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10932	- 17229	
01		24490 X	22749	-0-	-1741	-0-	1447 1	21302 3	Y	-0-		-0-
02		22562 X	20873	-0-	-1689	-0-	4402 1	16471 3	Y	-0-		-0-
03		23932 X	21457	-0-	-2475	-0-	1197 1	20260 3	Y	-0-		-0-
04		22020 X	19653	-0-	-2367	-0-	1102 1	18551 3	Y	-0-		-0-
05		22754 X	16828	-0-	-5926	-0-	852 1	15976 3	Y	-0-		-0-
06		22020 X	14603	-0-	-7417	-0-	779 1	13824 3	Y	-0-		-0-
-----												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #:	10H	RRCID ->	287120	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.11192	- 17432	
01		21235 X	3935	-0-	-17300	-0-	250 1	3685 3	Y	-0-		-0-
02		18618 X	14619	-0-	-3999	-0-	3083 1	11536 3	Y	-0-		-0-
03		19902 X	13882	-0-	-6020	-0-	774 1	13108 3	Y	-0-		-0-
04		16890 X	8650	-0-	-8240	-0-	485 1	8165 3	Y	-0-		-0-
05		15624 X	10431	-0-	-5193	-0-	528 1	9903 3	Y	-0-		-0-
06		15120 X	15026	-0-	-94	-0-	802 1	14224 3	Y	-0-		-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #:	52H	RRCID ->	287121	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10821	- 19106	
01		18414 X	17959	-0-	-455	-0-	275 1	17684 3	Y	-0-		-0-
02		21199 X	16226	-0-	-4973	-0-	246 1	15980 3	Y	-0-		-0-
03		22661 X	14774	-0-	-7887	-0-	236 1	14538 3	Y	-0-		-0-
04		21930 X	5982	-0-	-15948	-0-	105 1	5877 3	Y	-0-		-0-
05		18817 X	7209	-0-	-11608	-0-	157 1	7052 3	Y	-0-		-0-
06		17370 X	14322	-0-	-3048	-0-	215 1	14107 3	Y	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN B PSA C		WELL #:	51H	RRCID ->	287152	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	11034	PERF.13323	- 18913	
01		32333 X	23709	-0-	-8624	-0-	1508 1	22201 3	Y	-0-		-0-
02		26535 X	24437	-0-	-2098	-0-	5154 1	19283 3	Y	-0-		-0-
03		26908 X	23541	-0-	-3367	-0-	1313 1	22228 3	Y	-0-		-0-
04		23491 X	23491	-0-	-0-	-0-	1317 1	22174 3	Y	-0-		-0-
05		26133 X	23755	-0-	-2378	-0-	1202 1	22553 3	Y	-0-		-0-
06		25290 X	22346	-0-	-2944	-0-	1193 1	21153 3	Y	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN B PSA D		WELL #:	52H	RRCID ->	287153	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11386	- 18764	
01		32395 X	25033	-0-	-7362	-0-	1593 1	23440 3	Y	-0-		-0-
02		28246 X	28145	-0-	-101	-0-	5936 1	22209 3	Y	-0-		-0-
03		28830 X	16149	-0-	-12681	-0-	901 1	15248 3	Y	-0-		-0-
04		27510 X	5793	-0-	-21717	-0-	325 1	5468 3	Y	-0-		-0-
05		30101 X	4331	-0-	-25770	-0-	219 1	4112 3	Y	-0-		-0-
06		29130 X	5811	-0-	-23319	-0-	310 1	5501 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		28443 X	28443	-0-	-0-	-0-	1595	1	26848	3	Y	-0-				-0-
05		29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	1508	1	28274	3	Y	-0-				-0-
06		29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	1572	1	27875	3	Y	-0-				-0-
-----																
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455																
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	6440	-0-	-12670	-0-	113	1	6327	3	Y	-0-				-0-
05		20522 X	10473	-0-	-10049	-0-	229	1	10244	3	Y	-0-				-0-
06		19860 X	8640	-0-	-11220	-0-	130	1	8510	3	Y	-0-				-0-
-----																
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729																
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	40914	-0-	-12576	-0-	2294	1	38620	3	Y	-0-				-0-
05		51243 X	38476	-0-	-12767	-0-	1948	1	36528	3	Y	-0-				-0-
06		45480 X	17690	-0-	-27790	-0-	944	1	16746	3	Y	-0-				-0-
-----																
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712																
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	44460	-0-	-9420	-0-	2493	1	41967	3	Y	-0-				-0-
05		52359 X	42861	-0-	-9498	-0-	2170	1	40691	3	Y	-0-				-0-
06		49200 X	42299	-0-	-6901	-0-	2258	1	40041	3	Y	-0-				-0-
-----																
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812																
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		39440 X	39440	-0-	-0-	-0-	2211	1	37229	3	Y	-0-				-0-
05		47089 X	37860	-0-	-9229	-0-	1916	1	35944	3	Y	-0-				-0-
06		45570 X	33104	-0-	-12466	-0-	1767	1	31337	3	Y	-0-				-0-
-----																
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869																
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	8834	-0-	-18256	-0-	156	1	8678	3	Y	-0-				-0-
05		27993 X	13249	-0-	-14744	-0-	289	1	12960	3	Y	-0-				-0-
06		23910 X	15638	-0-	-8272	-0-	235	1	15403	3	Y	-0-				-0-
-----																
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601																
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	19522	-0-	-668	-0-	1095	1	18427	3	Y	-0-				-0-
05		20522 X	19472	-0-	-1050	-0-	986	1	18486	3	Y	-0-				-0-
06		19860 X	18903	-0-	-957	-0-	1009	1	17894	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37045 X	33961	-0-	-3084	-0-	508	1	33341	3	Y	102	106	1	17
02	33727 X	31459	-0-	-2268	-0-	112	9	368	1	Y	86	90	1	13
03	35588 X	33161	-0-	-2427	-0-	95	9	161	1	Y	108	98	1	23
04	33960 X	33221	-0-	-739	-0-	119	9	33109	3	Y	102	112	1	13
05	34658 X	32230	-0-	-2428	-0-	104	1	121	9	Y	110	118	1	5
06	32880 X	30530	-0-	-2350	-0-	1641	1	102	9	Y	93	85	1	13
-----														
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	68	-0-	68	156	68	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	72	-0-	72	228	72	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	64	-0-	64	292	64	3			Y	-0-			-0-
06	353 X	61	-0-	-292	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
01	54963 X	49765	-0-	-5198	-0-	745	1	48920	3	Y	91	97	1	18
02	49996 X	46042	-0-	-3954	-0-	100	9	539	1	Y	87	90	1	15
03	52452 X	48178	-0-	-4274	-0-	96	9	234	1	Y	138	123	1	30
04	49950 X	48304	-0-	-1646	-0-	152	9	48164	3	Y	127	139	1	18
05	50685 X	47087	-0-	-3598	-0-	153	1	134	9	Y	122	133	1	7
06	48150 X	44434	-0-	-3716	-0-	2390	1	124	9	Y	113	103	1	17
-----														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
01	70990 X	32511	-0-	-38479	-0-	2068	1	30443	3	Y	-0-			-0-
02	64351 X	33603	-0-	-30748	-0-	7087	1	26516	3	Y	-0-			-0-
03	68789 X	12165	-0-	-56624	-0-	678	1	11487	3	Y	-0-			-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	26222 X	26222	-0-	-0-	-0-	1327	1	24895	3	Y	-0-			-0-
06	53409 X	53409	-0-	-0-	-0-	2851	1	50558	3	Y	-0-			-0-
-----														
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
01	20677 X	18891	-0-	-1786	-0-	290	1	18601	3	Y	-0-			-0-
02	19024 X	15785	-0-	-3239	-0-	239	1	15546	3	Y	-0-			-0-
03	20336 X	18142	-0-	-2194	-0-	290	1	17852	3	Y	-0-			-0-
04	19500 X	6641	-0-	-12859	-0-	117	1	6524	3	Y	-0-			-0-
05	20150 X	9409	-0-	-10741	-0-	205	1	9204	3	Y	-0-			-0-
06	18270 X	11031	-0-	-7239	-0-	166	1	10865	3	Y	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
AUSTIN STATE A		WELL #: 4H		RRCID -> 287675		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10850 - 14484	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773 X	8401	-0-	-372	-0-	126 1	3	Y	3		3
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	86 1	3	Y	1		4
03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	39 1	3	Y	1	5 1	-0-
04	8130 X	7828	-0-	-302	-0-	7828 3		Y	-0-		-0-
05	8401 X	7448	-0-	-953	-0-	24 1	3	Y	39	28 1	11
06	8130 X	7674	-0-	-456	-0-	414 1	3	Y	-0-		11
AUSTIN STATE A		WELL #: 2H		RRCID -> 287676		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10476 - 17368	
01	50840 X	22290	-0-	-28550	-0-	334 1	3	Y	17		17
02	46052 X	31985	-0-	-14067	-0-	375 1	3	Y	4		21
03	46221 X	33709	-0-	-12512	-0-	164 1	3	Y	-0-	21 1	-0-
04	32520 X	28825	-0-	-3695	-0-	28825 3		Y	-0-		-0-
05	34193 X	29042	-0-	-5151	-0-	94 1	3	Y	40	29 1	11
06	33090 X	26570	-0-	-6520	-0-	1433 1	3	Y	-0-		11
AUSTIN STATE A		WELL #: 3H		RRCID -> 287677		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10726 - 17344	
01	44206 X	43672	-0-	-534	-0-	655 1	3	Y	15		15
02	43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	511 1	3	Y	8		23
03	43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	213 1	3	Y	-0-	23 1	-0-
04	42323 X	42323	-0-	-0-	-0-	42323 3		Y	-0-		-0-
05	45291 X	40592	-0-	-4699	-0-	132 1	3	Y	39	28 1	11
06	43830 X	35721	-0-	-8109	-0-	1927 1	3	Y	-0-		11
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 60H		RRCID -> 287695		COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10279		PERF.10493 - 17269	
01	47640 X	47640	-0-	-0-	-0-	714 1	3	Y	63	65 1	4
02	42898 X	42898	-0-	-0-	-0-	503 1	3	Y	59	57 1	6
03	43839 X	43839	-0-	-0-	-0-	213 1	3	Y	174	169 1	11
04	46110 X	40986	-0-	-5124	-0-	40855 3	9	Y	119	115 1	15
05	47647 X	37741	-0-	-9906	-0-	122 1	3	Y	73	79 1	9
06	46110 X	36783	-0-	-9327	-0-	1978 1	3	Y	96	81 1	24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	51894 X	51894	-0-	-0-	-0-	51770	3	124	9	Y	113	108	1	16
05	50902 X	44694	-0-	-6208	-0-	145	1	44474	3	Y	68	74	1	10
						75	9							
06	53310 X	41774	-0-	-11536	-0-	2247	1	39409	3	Y	107	88	1	29
						118	9							
-----														
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587														
01	113088 X	103785	-0-	-9303	-0-	1592	1	102193	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	101094 X	98944	-0-	-2150	-0-	1498	1	97446	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	105927 X	99935	-0-	-5992	-0-	1598	1	98337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	100440 X	35771	-0-	-64669	-0-	630	1	35141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	105772 X	11303	-0-	-94469	-0-	247	1	11056	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	102360 X	89380	-0-	-12980	-0-	1341	1	88039	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494														
01	127503 X	103684	-0-	-23819	-0-	1590	1	102094	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112897 X	95488	-0-	-17409	-0-	1446	1	94042	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	116839 X	95613	-0-	-21226	-0-	1529	1	94084	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	108000 X	35205	-0-	-72795	-0-	620	1	34585	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	109709 X	13354	-0-	-96355	-0-	292	1	13062	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	100350 X	93917	-0-	-6433	-0-	1409	1	92508	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720														
01	120931 X	102823	-0-	-18108	-0-	1577	1	101246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	113129 X	93072	-0-	-20057	-0-	1409	1	91663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	120931 X	95329	-0-	-25602	-0-	1524	1	93805	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	109380 X	32362	-0-	-77018	-0-	570	1	31792	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	107911 X	11386	-0-	-96525	-0-	249	1	11137	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	101169 X	101169	-0-	-0-	-0-	1518	1	99651	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286														
01	111321 X	90289	-0-	-21032	-0-	1385	1	88904	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	98716 X	82512	-0-	-16204	-0-	1250	1	81262	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	101680 X	83762	-0-	-17918	-0-	1339	1	82423	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	93690 X	30271	-0-	-63419	-0-	533	1	29738	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93496 X	10213	-0-	-83283	-0-	223	1	9990	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	89368 X	89368	-0-	-0-	-0-	1341	1	88027	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
01	79701 X	49380	-0-	-30321	-0-	3141	1	46239	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	74559 X	50966	-0-	-23593	-0-	10748	1	40218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	69502 X	43248	-0-	-26254	-0-	2412	1	40836	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	61020 X	35384	-0-	-25636	-0-	1984	1	33400	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	59551 X	42731	-0-	-16820	-0-	2163	1	40568	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	52710 X	13600	-0-	-39110	-0-	726	1	12874	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		41633 X	27716	-0-	-13917	-0-	1763	1	25953	3	Y	-0-
02		34887 X	28397	-0-	-6490	-0-	5989	1	22408	3	Y	-0-
03		34627 X	23745	-0-	-10882	-0-	1324	1	22421	3	Y	-0-
04		29940 X	25671	-0-	-4269	-0-	1439	1	24232	3	Y	-0-
05		30349 X	20966	-0-	-9383	-0-	1061	1	19905	3	Y	-0-
06		29370 X	23637	-0-	-5733	-0-	1262	1	22375	3	Y	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385												
01		50592 X	37031	-0-	-13561	-0-	2356	1	34675	3	Y	-0-
02		47328 X	35202	-0-	-12126	-0-	7424	1	27778	3	Y	-0-
03		45291 X	34477	-0-	-10814	-0-	1923	1	32554	3	Y	-0-
04		39210 X	27040	-0-	-12170	-0-	1516	1	25524	3	Y	-0-
05		37634 X	26053	-0-	-11581	-0-	1319	1	24734	3	Y	-0-
06		36420 X	21667	-0-	-14753	-0-	1156	1	20511	3	Y	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860												
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	36593	-0-	-4267	-0-	2052	1	34541	3	Y	-0-
05		38967 X	32975	-0-	-5992	-0-	1669	1	31306	3	Y	-0-
06		40650 X	26786	-0-	-13864	-0-	1430	1	25356	3	Y	-0-
-----												
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617												
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	43103	-0-	-8857	-0-	2417	1	40686	3	Y	-0-
05		50623 X	39949	-0-	-10674	-0-	2022	1	37927	3	Y	-0-
06		49620 X	35411	-0-	-14209	-0-	1890	1	33521	3	Y	-0-
-----												
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630												
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	73402	-0-	-2468	-0-	4116	1	69286	3	Y	-0-
05		85343 X	76459	-0-	-8884	-0-	3870	1	72589	3	Y	-0-
06		82590 X	70917	-0-	-11673	-0-	3785	1	67132	3	Y	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
01		53010 X	48048	-0-	-4962	-0-	719	1	47197	3	Y	8
							132	9				
02		49590 X	42739	-0-	-6851	-0-	500	1	42155	3	Y	9
							84	9				
03		50313 X	49600	-0-	-713	-0-	241	1	49209	3	Y	11
							150	9				
04		54639 X	54639	-0-	-0-	-0-	54523	3	116	9	Y	16
05		52366 X	52366	-0-	-0-	-0-	170	1	52131	3	Y	11
							65	9				
06		49571 X	49571	-0-	-0-	-0-	2668	1	46804	3	Y	26
							99	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		68820 X	33337	-0-	-35483	-0-	2121 1	31216 3	Y	-0-		-0-
02		63713 X	37211	-0-	-26502	-0-	7848 1	29363 3	Y	-0-		-0-
03		64821 X	36227	-0-	-28594	-0-	2020 1	34207 3	Y	-0-		-0-
04		48990 X	32445	-0-	-16545	-0-	1819 1	30626 3	Y	-0-		-0-
05		39773 X	36910	-0-	-2863	-0-	1868 1	35042 3	Y	-0-		-0-
06		38490 X	34537	-0-	-3953	-0-	1843 1	32694 3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150												
01		97929 X	93048	-0-	-4881	-0-	5920 1	87128 3	Y	-0-		-0-
02		91611 X	83160	-0-	-8451	-0-	17538 1	65622 3	Y	-0-		-0-
03		97929 X	84672	-0-	-13257	-0-	4722 1	79950 3	Y	-0-		-0-
04		81249 X	81249	-0-	-0-	-0-	4555 1	76694 3	Y	-0-		-0-
05		84359 X	84359	-0-	-0-	-0-	4270 1	80089 3	Y	-0-		-0-
06		78520 X	78520	-0-	-0-	-0-	4191 1	74329 3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734												
01		81561 X	47260	-0-	-34301	-0-	3007 1	44253 3	Y	-0-		-0-
02		73225 X	40558	-0-	-32667	-0-	8553 1	32005 3	Y	-0-		-0-
03		75578 X	39501	-0-	-36077	-0-	2203 1	37298 3	Y	-0-		-0-
04		45355 X	45355	-0-	-0-	-0-	2543 1	42812 3	Y	-0-		-0-
05		53319 X	53319	-0-	-0-	-0-	2699 1	50620 3	Y	-0-		-0-
06		53784 X	53784	-0-	-0-	-0-	2871 1	50913 3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875												
01		69905 X	28269	-0-	-41636	-0-	1798 1	26471 3	Y	-0-		-0-
02		63104 X	23779	-0-	-39325	-0-	5015 1	18764 3	Y	-0-		-0-
03		47833 X	24506	-0-	-23327	-0-	1367 1	23139 3	Y	-0-		-0-
04		57453 X	57453	-0-	-0-	-0-	3221 1	54232 3	Y	-0-		-0-
05		52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	2664 1	49967 3	Y	-0-		-0-
06		50896 X	50896	-0-	-0-	-0-	2716 1	48180 3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891												
01		83700 X	41573	-0-	-42127	-0-	2645 1	38928 3	Y	-0-		-0-
02		75864 X	32218	-0-	-43646	-0-	6795 1	25423 3	Y	-0-		-0-
03		56265 X	27000	-0-	-29265	-0-	1506 1	25494 3	Y	-0-		-0-
04		54450 X	22822	-0-	-31628	-0-	1280 1	21542 3	Y	-0-		-0-
05		55118 X	22563	-0-	-32555	-0-	1142 1	21421 3	Y	-0-		-0-
06		40230 X	20347	-0-	-19883	-0-	1086 1	19261 3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589												
01		66805 X	31385	-0-	-35420	-0-	1997 1	29388 3	Y	-0-		-0-
02		62495 X	26769	-0-	-35726	-0-	5645 1	21124 3	Y	-0-		-0-
03		51925 X	26210	-0-	-25715	-0-	1462 1	24748 3	Y	-0-		-0-
04		77988 X	77988	-0-	-0-	-0-	4373 1	73615 3	Y	-0-		-0-
05		69668 X	69668	-0-	-0-	-0-	3527 1	66141 3	Y	-0-		-0-
06		60626 X	60626	-0-	-0-	-0-	3236 1	57390 3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105												
01		83793 X	72768	-0-	-11025	-0-	4629 1	68139 3	Y	-0-		-0-
02		75980 X	67740	-0-	-8240	-0-	14286 1	53454 3	Y	-0-		-0-
03		79360 X	68802	-0-	-10558	-0-	3837 1	64965 3	Y	-0-		-0-
04		70410 X	64027	-0-	-6383	-0-	3590 1	60437 3	Y	-0-		-0-
05		75506 X	75506	-0-	-0-	-0-	3822 1	71684 3	Y	-0-		-0-
06		70481 X	70481	-0-	-0-	-0-	3762 1	66719 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020												TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	- 15944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		30225 X	23145	-0-	-7080	-0-	1472 1	21673 3	Y	-0-			-0-		
02		28275 X	21175	-0-	-7100	-0-	4466 1	16709 3	Y	-0-			-0-		
03		28055 X	20397	-0-	-7658	-0-	1138 1	19259 3	Y	-0-			-0-		
04		24810 X	22775	-0-	-2035	-0-	1277 1	21498 3	Y	-0-			-0-		
05		23157 X	21504	-0-	-1653	-0-	1089 1	20415 3	Y	-0-			-0-		
06		22410 X	20170	-0-	-2240	-0-	1077 1	19093 3	Y	-0-			-0-		
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781
01		24304 X	14000	-0-	-10304	-0-	891 1	13109 3	Y	-0-			-0-		
02		22736 X	9085	-0-	-13651	-0-	1916 1	7169 3	Y	-0-			-0-		
03		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	544 1	9215 3	Y	-0-			-0-		
04		13560 X	13091	-0-	-469	-0-	734 1	12357 3	Y	-0-			-0-		
05		14012 X	13695	-0-	-317	-0-	693 1	13002 3	Y	-0-			-0-		
06		13560 X	12781	-0-	-779	-0-	682 1	12099 3	Y	-0-			-0-		
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	- 16193
01		48973 X	48973	-0-	-0-	-0-	3116 1	45857 3	Y	-0-			-0-		
02		40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	8516 1	31864 3	Y	-0-			-0-		
03		40918 X	40918	-0-	-0-	-0-	2282 1	38636 3	Y	-0-			-0-		
04		58440 X	37393	-0-	-21047	-0-	2097 1	35296 3	Y	-0-			-0-		
05		60388 X	36754	-0-	-23634	-0-	1860 1	34894 3	Y	-0-			-0-		
06		47400 X	31636	-0-	-15764	-0-	1689 1	29947 3	Y	-0-			-0-		
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10858	PERF.11577	- 16389
01		53672 X	53672	-0-	-0-	-0-	3415 1	50257 3	Y	-0-			-0-		
02		44319 X	44319	-0-	-0-	-0-	9347 1	34972 3	Y	-0-			-0-		
03		44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	2465 1	41740 3	Y	-0-			-0-		
04		55200 X	39837	-0-	-15363	-0-	2234 1	37603 3	Y	-0-			-0-		
05		57040 X	38835	-0-	-18205	-0-	1966 1	36869 3	Y	-0-			-0-		
06		51930 X	33843	-0-	-18087	-0-	1806 1	32037 3	Y	-0-			-0-		
-----															
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020												TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067
01		29016 X	23336	-0-	-5680	-0-	1485 1	21851 3	Y	-0-			-0-		
02		25926 X	21854	-0-	-4072	-0-	4609 1	17245 3	Y	-0-			-0-		
03		25947 X	20846	-0-	-5101	-0-	1163 1	19683 3	Y	-0-			-0-		
04		23310 X	20095	-0-	-3215	-0-	1127 1	18968 3	Y	-0-			-0-		
05		24087 X	19912	-0-	-4175	-0-	1008 1	18904 3	Y	-0-			-0-		
06		22620 X	19766	-0-	-2854	-0-	1055 1	18711 3	Y	-0-			-0-		
-----															
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020												TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581
01		86025 X	74659	-0-	-11366	-0-	1269 1	73390 3	N	-0-			-0-		
02		80475 X	67873	-0-	-12602	-0-	1184 1	66689 3	N	-0-			-0-		
03		83731 X	71004	-0-	-12727	-0-	1400 1	69604 3	N	-0-			-0-		
04		78150 X	66949	-0-	-11201	-0-	1552 1	65397 3	N	-0-			-0-		
05		77624 X	67406	-0-	-10218	-0-	1296 1	66110 3	N	-0-			-0-		
*06		72240 X	72034	-0-	-206	-0-	1147 1	70887 3	N	-0-			-0-		
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789
01		30938 X	9670	-0-	-21268	-0-	615 1	9055 3	Y	-0-			-0-		
02		28942 X	5824	-0-	-23118	-0-	1228 1	4596 3	Y	-0-			-0-		
03		36751 X	36751	-0-	-0-	-0-	2050 1	34701 3	Y	-0-			-0-		
04		32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	1838 1	30951 3	Y	-0-			-0-		
05		33348 X	33348	-0-	-0-	-0-	1688 1	31660 3	Y	-0-			-0-		
06		35580 X	30642	-0-	-4938	-0-	1635 1	29007 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING		WELL #: 24H		RRCID -> 289439		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	80042 X	68466	-0-	-11576	-0-	1164	1	67302	3	N	-0-	-0-
02	74878 X	60938	-0-	-13940	-0-	1063	1	59875	3	N	-0-	-0-
03	78399 X	63464	-0-	-14935	-0-	1251	1	62213	3	N	-0-	-0-
04	72600 X	59753	-0-	-12847	-0-	1385	1	58368	3	N	-0-	-0-
05	71765 X	60018	-0-	-11747	-0-	1154	1	58864	3	N	-0-	-0-
*06	66270 X	60985	-0-	-5285	-0-	971	1	60014	3	N	-0-	-0-
-----												
GOLLA GU B		WELL #: 16H		RRCID -> 289488		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997				
01	43865 X	31476	-0-	-12389	-0-	929	1	30547	3	Y	-0-	13
02	37787 X	26639	-0-	-11148	-0-	593	1	26046	3	Y	-0-	13
03	38718 X	38718	-0-	-0-	-0-	2723	1	35995	3	Y	-0-	13
04	33690 X	32055	-0-	-1635	-0-	2172	1	29883	3	Y	-0-	13
05	31682 X	31056	-0-	-626	-0-	1666	1	29390	3	Y	-0-	13
06	37470 X	29311	-0-	-8159	-0-	1575	1	27736	3	Y	-0-	13
-----												
GOLLA GU A		WELL #: 14H		RRCID -> 289489		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926				
01	31527 X	31031	-0-	-496	-0-	916	1	30115	3	Y	-0-	11
02	31320 X	8902	-0-	-22418	-0-	198	1	8704	3	Y	-0-	11
03	33480 X	30736	-0-	-2744	-0-	2161	1	28575	3	Y	-0-	11
04	34260 X	26902	-0-	-7358	-0-	1823	1	25079	3	Y	-0-	11
05	35402 X	7	-0-	-35395	-0-	7	3			Y	-0-	11
06	30030 X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	-0-	11
-----												
GOLLA GU B		WELL #: 15H		RRCID -> 289490		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921				
01	30907 X	27924	-0-	-2983	-0-	824	1	27100	3	Y	-0-	13
02	31204 X	13034	-0-	-18170	-0-	290	1	12744	3	Y	-0-	13
03	33356 X	33297	-0-	-59	-0-	2342	1	30955	3	Y	-0-	13
04	32280 X	25217	-0-	-7063	-0-	1709	1	23508	3	Y	-0-	13
05	28954 X	24584	-0-	-4370	-0-	1319	1	23265	3	Y	-0-	13
06	32220 X	23496	-0-	-8724	-0-	1263	1	22233	3	Y	-0-	13
-----												
L.C. WRIGHT PSA E		WELL #: 9H		RRCID -> 290677		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276				
01	78585 X	62665	-0-	-15920	-0-	961	1	61704	3	Y	-0-	-0-
02	69455 X	56864	-0-	-12591	-0-	861	1	56003	3	Y	-0-	-0-
03	71641 X	58592	-0-	-13049	-0-	937	1	57655	3	Y	-0-	-0-
04	65760 X	21167	-0-	-44593	-0-	373	1	20794	3	Y	-0-	-0-
05	65100 X	36599	-0-	-28501	-0-	799	1	35800	3	Y	-0-	-0-
06	60630 X	58725	-0-	-1905	-0-	881	1	57844	3	Y	-0-	-0-
-----												
L.C. WRIGHT PSA F		WELL #: 10H		RRCID -> 290678		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979				
01	61008 X	45726	-0-	-15282	-0-	701	1	45025	3	Y	-0-	-0-
02	57072 X	36975	-0-	-20097	-0-	560	1	36415	3	Y	-0-	-0-
03	61008 X	38784	-0-	-22224	-0-	620	1	38164	3	Y	-0-	-0-
04	50640 X	15497	-0-	-35143	-0-	273	1	15224	3	Y	-0-	-0-
05	48329 X	31754	-0-	-16575	-0-	693	1	31061	3	Y	-0-	-0-
06	44250 X	43216	-0-	-1034	-0-	649	1	42567	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE PSA E		WELL #: 501H		RRCID -> 290836		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199				
01	85343 X	75830	-0-	-9513	-0-	1163	1	74667	3	N	-0-	-0-
02	79054 X	69227	-0-	-9827	-0-	1048	1	68179	3	N	-0-	-0-
03	82553 X	73165	-0-	-9388	-0-	1170	1	71995	3	N	-0-	-0-
04	78000 X	26557	-0-	-51443	-0-	468	1	26089	3	N	-0-	-0-
05	78740 X	47796	-0-	-30944	-0-	1044	1	46752	3	N	-0-	-0-
*06	73380 X	38593	-0-	-34787	-0-	579	1	38014	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
PALAFOX STATE PSA B		WELL #:	100H	RRCID ->	290841	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.10621	-	16345
M	O	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		
01	96472 X	81257	-0-	-15215	-0-	1246	1	80011	3	N	-0-	-0-
02	90248 X	71780	-0-	-18468	-0-	1087	1	70693	3	N	-0-	-0-
03	92349 X	76247	-0-	-16102	-0-	1219	1	75028	3	N	-0-	-0-
04	84660 X	27022	-0-	-57638	-0-	476	1	26546	3	N	-0-	-0-
05	84196 X	43845	-0-	-40351	-0-	957	1	42888	3	N	-0-	-0-
*06	78630 X	36128	-0-	-42502	-0-	542	1	35586	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE PSA D		WELL #:	101H	RRCID ->	290842	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10531	-	16484
01	118203 X	99127	-0-	-19076	-0-	1520	1	97607	3	N	-0-	-0-
02	110577 X	88684	-0-	-21893	-0-	1343	1	87341	3	N	-0-	-0-
03	113739 X	93898	-0-	-19841	-0-	1501	1	92397	3	N	-0-	-0-
04	105360 X	33247	-0-	-72113	-0-	586	1	32661	3	N	-0-	-0-
05	104656 X	52684	-0-	-51972	-0-	1150	1	51534	3	N	-0-	-0-
*06	95940 X	44910	-0-	-51030	-0-	674	1	44236	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE PSA C		WELL #:	500H	RRCID ->	290843	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10402	-	16302
01	87048 X	79867	-0-	-7181	-0-	1225	1	78642	3	N	-0-	-0-
02	78590 X	73273	-0-	-5317	-0-	1110	1	72163	3	N	-0-	-0-
03	82646 X	76478	-0-	-6168	-0-	1223	1	75255	3	N	-0-	-0-
04	79980 X	27590	-0-	-52390	-0-	486	1	27104	3	N	-0-	-0-
05	81189 X	47990	-0-	-33199	-0-	1048	1	46942	3	N	-0-	-0-
*06	77280 X	40479	-0-	-36801	-0-	607	1	39872	3	N	-0-	-0-
-----												
APPLING PSA D		WELL #:	27H	RRCID ->	291068	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11129	-	20012
01	158875 X	135947	-0-	-22928	-0-	2311	1	133636	3	N	-0-	-0-
02	144188 X	121376	-0-	-22812	-0-	2118	1	119258	3	N	-0-	-0-
03	152024 X	126942	-0-	-25082	-0-	2502	1	124440	3	N	-0-	-0-
04	140970 X	117934	-0-	-23036	-0-	2734	1	115200	3	N	-0-	-0-
05	140771 X	115897	-0-	-24874	-0-	2228	1	113669	3	N	-0-	-0-
06	131550 X	110289	-0-	-21261	-0-	1756	1	108533	3	N	-0-	-0-
-----												
APPLING PSA C		WELL #:	26H	RRCID ->	291070	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11203	-	20084
01	180513 X	154288	-0-	-26225	-0-	2623	1	151665	3	N	-0-	-0-
02	163415 X	139502	-0-	-23913	-0-	2434	1	137068	3	N	-0-	-0-
03	168702 X	143879	-0-	-24823	-0-	2836	1	141043	3	N	-0-	-0-
04	158220 X	136550	-0-	-21670	-0-	3166	1	133384	3	N	-0-	-0-
05	158999 X	135980	-0-	-23019	-0-	2614	1	133366	3	N	-0-	-0-
06	149310 X	128242	-0-	-21068	-0-	2042	1	126200	3	N	-0-	-0-
-----												
APPLING PSA E		WELL #:	28H	RRCID ->	291072	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195	-	21502
01	190681 X	163219	-0-	-27462	-0-	2774	1	160445	3	N	-0-	-0-
02	173594 X	137057	-0-	-36537	-0-	2392	1	134665	3	N	-0-	-0-
03	172422 X	144049	-0-	-28373	-0-	2839	1	141210	3	N	-0-	-0-
04	157950 X	135192	-0-	-22758	-0-	3134	1	132058	3	N	-0-	-0-
05	163215 X	135867	-0-	-27348	-0-	2612	1	133255	3	N	-0-	-0-
06	157950 X	129323	-0-	-28627	-0-	2059	1	127264	3	N	-0-	-0-
-----												
APPLING PSA F		WELL #:	29H	RRCID ->	291073	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11235	-	18507
01	140368 X	122863	-0-	-17505	-0-	2088	1	120775	3	N	-0-	-0-
02	127919 X	108129	-0-	-19790	-0-	1887	1	106242	3	N	-0-	-0-
03	131347 X	114471	-0-	-16876	-0-	2256	1	112215	3	N	-0-	-0-
04	126960 X	105861	-0-	-21099	-0-	2454	1	103407	3	N	-0-	-0-
05	126666 X	104601	-0-	-22065	-0-	2011	1	102590	3	N	-0-	-0-
06	118890 X	98786	-0-	-20104	-0-	1573	1	97213	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	69626 X	48794	-0-	-20832	-0-	722 1	47405 3	Y	606	659 1	27		
02	65134 X	38931	-0-	-26203	-0-	667 9	37907 3	Y	522	509 1	40		
03	69626 X	44021	-0-	-25605	-0-	450 1	43231 3	Y	525	525 1	40		
04	54570 X	39242	-0-	-15328	-0-	574 9	372 9	Y	338	363 1	15		
05	48794 X	34188	-0-	-14606	-0-	212 1	33648 3	Y	391	359 1	47		
06	47220 X	33432	-0-	-13788	-0-	578 9	31169 3	Y	442	428 1	61		
						38870 3							
						110 1							
						430 9							
						1777 1							
						486 9							

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790													
01	30504 X	24716	-0-	-5788	-0-	363 1	23845 3	Y	462	486 1	21		
02	24592 X	20211	-0-	-4381	-0-	508 9	19585 3	Y	357	350 1	28		
03	26288 X	21184	-0-	-5104	-0-	233 1	20743 3	Y	308	312 1	24		
04	25050 X	19477	-0-	-5573	-0-	393 9	228 9	Y	207	221 1	10		
05	24707 X	17518	-0-	-7189	-0-	102 1	17120 3	Y	311	282 1	39		
06	23910 X	14969	-0-	-8941	-0-	339 9	13892 3	Y	259	260 1	38		
						19249 3							
						56 1							
						342 9							
						792 1							
						285 9							

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967													
01	40238 X	35856	-0-	-4382	-0-	530 1	34824 3	Y	456	481 1	24		
02	34858 X	29554	-0-	-5304	-0-	502 9	28856 3	Y	323	318 1	29		
03	36890 X	32713	-0-	-4177	-0-	343 1	32164 3	Y	355	353 1	31		
04	35340 X	30520	-0-	-4820	-0-	355 9	329 9	Y	299	313 1	17		
05	35867 X	27469	-0-	-8398	-0-	158 1	27124 3	Y	233	217 1	33		
06	34710 X	26422	-0-	-8288	-0-	391 9	24635 3	Y	348	330 1	51		
						30191 3							
						89 1							
						256 9							
						1404 1							
						383 9							

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641													
01	41478 X	38777	-0-	-2701	-0-	574 1	37717 3	Y	442	467 1	20		
02	37120 X	30964	-0-	-6156	-0-	486 9	30231 3	Y	340	334 1	26		
03	39680 X	35391	-0-	-4289	-0-	359 1	34887 3	Y	303	306 1	23		
04	38400 X	31427	-0-	-6973	-0-	374 9	348 9	Y	316	325 1	14		
05	38781 X	28397	-0-	-10384	-0-	171 1	27854 3	Y	411	375 1	50		
06	37530 X	26975	-0-	-10555	-0-	333 9	25160 3	Y	346	346 1	50		
						31079 3							
						91 1							
						452 9							
						1434 1							
						381 9							



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978									
DAWSON 1352				WELL #:		502H	RRCID ->	291355	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL	DEPTH	10215	PERF.	10781 - 15852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
01		47337 X	45267	-0-	-2070	-0-	671	1	44048	3	Y	498	530	1	22
							548	9							
02		42137 X	35766	-0-	-6371	-0-	414	1	34902	3	Y	409	399	1	32
							450	9							
03		44237 X	39402	-0-	-4835	-0-	190	1	38830	3	Y	347	352	1	27
							382	9							
04		43800 X	36851	-0-	-6949	-0-	36427	3	424	9	Y	385	395	1	17
05		45260 X	33029	-0-	-12231	-0-	106	1	32527	3	Y	360	332	1	45
							396	9							
06		43800 X	32446	-0-	-11354	-0-	1731	1	30363	3	Y	320	319	1	46
							352	9							
-----															
DAWSON 1352				WELL #:		3H	RRCID ->	291358	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	11173 - 16265
01		48825 X	47082	-0-	-1743	-0-	698	1	45823	3	Y	510	537	1	23
							561	9							
02		45675 X	38981	-0-	-6694	-0-	453	1	38190	3	Y	307	305	1	25
							338	9							
03		48298 X	44345	-0-	-3953	-0-	214	1	43705	3	Y	387	382	1	30
							426	9							
04		46740 X	40365	-0-	-6375	-0-	39937	3	428	9	Y	389	402	1	17
05		47089 X	36813	-0-	-10276	-0-	118	1	36199	3	Y	451	413	1	55
							496	9							
06		45570 X	37173	-0-	-8397	-0-	1983	1	34788	3	Y	365	368	1	52
							402	9							
-----															
SCHUBERT				WELL #:		8H	RRCID ->	291512	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.	11280 - 15512
01		61225 X	44918	-0-	-16307	-0-	2858	1	42060	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		56057 X	31456	-0-	-24601	-0-	6634	1	24822	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		50003 X	30708	-0-	-19295	-0-	1713	1	28995	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		43470 X	28085	-0-	-15385	-0-	1575	1	26510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		44919 X	24085	-0-	-20834	-0-	1219	1	22866	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		43470 X	24517	-0-	-18953	-0-	1309	1	23208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CRAFT				WELL #:		3H	RRCID ->	291537	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.	11453 - 16215
01		78740 X	50631	-0-	-28109	-0-	3221	1	47410	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		69745 X	47134	-0-	-22611	-0-	9940	1	37194	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		70370 X	58307	-0-	-12063	-0-	3252	1	55055	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		62640 X	45292	-0-	-17348	-0-	2539	1	42753	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		55583 X	41836	-0-	-13747	-0-	2118	1	39718	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		56430 X	40307	-0-	-16123	-0-	2151	1	38156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CRAFT				WELL #:		4H	RRCID ->	291539	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.	11694 - 16533
01		92287 X	54999	-0-	-37288	-0-	3499	1	51500	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		82302 X	49574	-0-	-32728	-0-	10455	1	39119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		83147 X	83147	-0-	-0-	-0-	4637	1	78510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		71610 X	71152	-0-	-458	-0-	3989	1	67163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		60641 X	60641	-0-	-0-	-0-	3070	1	57571	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		80460 X	58284	-0-	-22176	-0-	3111	1	55173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HEIM				WELL #:		7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	11244 - 15752
01		88195 X	69467	-0-	-18728	-0-	4419	1	65048	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		78996 X	71724	-0-	-7272	-0-	15126	1	56598	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		75516 X	51920	-0-	-23596	-0-	2896	1	49024	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		73080 X	61632	-0-	-11448	-0-	3456	1	58176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		76663 X	60914	-0-	-15749	-0-	3083	1	57831	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		74190 X	55309	-0-	-18881	-0-	2952	1	52357	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
DORA MARTIN A		WELL #:	56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	11386	-	17275	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE			
01	121613 X	119512	-0-	-2101	-0-	7603 1	111909 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	128963 X	106606	-0-	-22357	-0-	22483 1	84123 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	137857 X	105628	-0-	-32229	-0-	5891 1	99737 3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	133410 X	95314	-0-	-38096	-0-	5344 1	89970 3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	125147 X	95554	-0-	-29593	-0-	4837 1	90717 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	115650 X	87888	-0-	-27762	-0-	4691 1	83197 3	Y	-0-	-0-	-0-			
<hr/>														
OWEN 1080 GU G		WELL #:	31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	11106	-	18649	
01	104439 X	87348	-0-	-17091	-0-	1340 1	86008 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	93728 X	78530	-0-	-15198	-0-	1189 1	77341 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	95728 X	80660	-0-	-15068	-0-	1290 1	79370 3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	88980 X	28769	-0-	-60211	-0-	507 1	28262 3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	89094 X	22481	-0-	-66613	-0-	491 1	21990 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	84540 X	42563	-0-	-41977	-0-	639 1	41924 3	Y	-0-	-0-	-0-			
<hr/>														
OWEN 1080 GU H		WELL #:	32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	11054	-	18813	
01	89900 X	82639	-0-	-7261	-0-	1267 1	81372 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	79982 X	79146	-0-	-836	-0-	1199 1	77947 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	80941 X	73948	-0-	-6993	-0-	1182 1	72766 3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	79980 X	29695	-0-	-50285	-0-	523 1	29172 3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	84599 X	22950	-0-	-61649	-0-	501 1	22449 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	81870 X	43020	-0-	-38850	-0-	646 1	42374 3	Y	-0-	-0-	-0-			
<hr/>														
OWEN 1080 GU K		WELL #:	35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11034	-	19361	
01	117707 X	91690	-0-	-26017	-0-	1406 1	90284 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	104284 X	80293	-0-	-23991	-0-	1216 1	79077 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	106020 X	83296	-0-	-22724	-0-	1332 1	81964 3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	100890 X	29924	-0-	-70966	-0-	527 1	29397 3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	97836 X	9414	-0-	-88422	-0-	206 1	9208 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	95063 X	95063	-0-	-0-	-0-	1427 1	93636 3	Y	-0-	-0-	-0-			
<hr/>														
OWEN BRISCOE MANRY GU N		WELL #:	55H	RRCID ->	291797	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	10998	-	19092	
01	111755 X	93621	-0-	-18134	-0-	1436 1	92185 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	102457 X	84064	-0-	-18393	-0-	1273 1	82791 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	103943 X	85957	-0-	-17986	-0-	1374 1	84583 3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	96720 X	30461	-0-	-66259	-0-	537 1	29924 3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	99944 X	13043	-0-	-86901	-0-	285 1	12758 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	95046 X	95046	-0-	-0-	-0-	1426 1	93620 3	Y	-0-	-0-	-0-			
<hr/>														
OWEN BRISCOE MANRY GU O		WELL #:	56H	RRCID ->	291855	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11096	-	19469	
01	132215 X	106660	-0-	-25555	-0-	1636 1	105024 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	117392 X	95721	-0-	-21671	-0-	1450 1	94271 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	119660 X	98155	-0-	-21505	-0-	1569 1	96586 3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	111450 X	35657	-0-	-75793	-0-	628 1	35029 3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	110701 X	11428	-0-	-99273	-0-	250 1	11178 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	103230 X	93288	-0-	-9942	-0-	1400 1	91888 3	Y	-0-	-0-	-0-			
<hr/>														
OWEN 1080 GU J		WELL #:	34H	RRCID ->	291858	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	11098	-	19195	
01	101928 X	81268	-0-	-20660	-0-	1246 1	80022 3	Y	-0-	-0-	-0-			
02	92394 X	78284	-0-	-14110	-0-	1186 1	77098 3	Y	-0-	-0-	-0-			
03	92752 X	78305	-0-	-14447	-0-	1252 1	77053 3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	88770 X	27964	-0-	-60806	-0-	493 1	27471 3	Y	-0-	-0-	-0-			
05	87079 X	9331	-0-	-77748	-0-	204 1	9127 3	Y	-0-	-0-	-0-			
06	80970 X	80894	-0-	-76	-0-	1214 1	79680 3	Y	-0-	-0-	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124961 X	104950	-0-	-20011	-0-	1609 1	103341 3	Y	-0-			-0-
02		110954 X	93104	-0-	-17850	-0-	1410 1	91694 3	Y	-0-			-0-
03		114080 X	95641	-0-	-18439	-0-	1529 1	94112 3	Y	-0-			-0-
04		106620 X	34570	-0-	-72050	-0-	609 1	33961 3	Y	-0-			-0-
05		110174 X	9424	-0-	-100750	-0-	206 1	9218 3	Y	-0-			-0-
06		101550 X	90636	-0-	-10914	-0-	1360 1	89276 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

01		107043 X	85991	-0-	-21052	-0-	1319 1	84672 3	Y	-0-			-0-
02		94801 X	75206	-0-	-19595	-0-	1139 1	74067 3	Y	-0-			-0-
03		99169 X	77216	-0-	-21953	-0-	1235 1	75981 3	Y	-0-			-0-
04		91710 X	27608	-0-	-64102	-0-	486 1	27122 3	Y	-0-			-0-
05		89280 X	8929	-0-	-80351	-0-	195 1	8734 3	Y	-0-			-0-
06		88945 X	88945	-0-	-0-	-0-	1335 1	87610 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

01		94209 X	73854	-0-	-20355	-0-	1133 1	72721 3	Y	-0-			-0-
02		82621 X	66520	-0-	-16101	-0-	1007 1	65513 3	Y	-0-			-0-
03		86056 X	68853	-0-	-17203	-0-	1101 1	67752 3	Y	-0-			-0-
04		83280 X	24091	-0-	-59189	-0-	424 1	23667 3	Y	-0-			-0-
05		79670 X	9066	-0-	-70604	-0-	198 1	8868 3	Y	-0-			-0-
06		77222 X	77222	-0-	-0-	-0-	1159 1	76063 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

01		103726 X	81440	-0-	-22286	-0-	1249 1	80191 3	Y	-0-			-0-
02		91785 X	72242	-0-	-19543	-0-	1094 1	71148 3	Y	-0-			-0-
03		90985 X	79994	-0-	-10991	-0-	1279 1	78715 3	Y	-0-			-0-
04		88050 X	26296	-0-	-61754	-0-	463 1	25833 3	Y	-0-			-0-
05		86118 X	54018	-0-	-32100	-0-	1179 1	52839 3	Y	-0-			-0-
06		78810 X	76222	-0-	-2588	-0-	1144 1	75078 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

01		104966 X	79118	-0-	-25848	-0-	1213 1	77905 3	Y	-0-			-0-
02		92887 X	70877	-0-	-22010	-0-	1073 1	69804 3	Y	-0-			-0-
03		93000 X	78687	-0-	-14313	-0-	1258 1	77429 3	Y	-0-			-0-
04		90000 X	26083	-0-	-63917	-0-	459 1	25624 3	Y	-0-			-0-
05		86118 X	52233	-0-	-33885	-0-	1140 1	51093 3	Y	-0-			-0-
06		78614 X	78614	-0-	-0-	-0-	1180 1	77434 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

01		102455 X	84820	-0-	-17635	-0-	1301 1	83519 3	Y	-0-			-0-
02		93119 X	76655	-0-	-16464	-0-	1161 1	75494 3	Y	-0-			-0-
03		94767 X	81854	-0-	-12913	-0-	1309 1	80545 3	Y	-0-			-0-
04		89640 X	28903	-0-	-60737	-0-	509 1	28394 3	Y	-0-			-0-
05		90086 X	65424	-0-	-24662	-0-	1428 1	63996 3	Y	-0-			-0-
06		82080 X	81902	-0-	-178	-0-	1229 1	80673 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

01		104284 X	83653	-0-	-20631	-0-	1283 1	82370 3	Y	-0-			-0-
02		94424 X	74449	-0-	-19975	-0-	1127 1	73322 3	Y	-0-			-0-
03		99107 X	81597	-0-	-17510	-0-	1305 1	80292 3	Y	-0-			-0-
04		95910 X	27756	-0-	-68154	-0-	489 1	27267 3	Y	-0-			-0-
05		90303 X	64949	-0-	-25354	-0-	1418 1	63531 3	Y	-0-			-0-
06		81655 X	81655	-0-	-0-	-0-	1225 1	80430 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		105586 X	85330	-0-	-20256	-0-		1309 1	84021 3	Y	-0-	-0-
02		90422 X	76118	-0-	-14304	-0-		1153 1	74965 3	Y	-0-	-0-
03		95976 X	84164	-0-	-11812	-0-		1346 1	82818 3	Y	-0-	-0-
04		92880 X	29001	-0-	-63879	-0-		511 1	28490 3	Y	-0-	-0-
05		93775 X	63473	-0-	-30302	-0-		1386 1	62087 3	Y	-0-	-0-
06		84483 X	84483	-0-	-0-	-0-		1268 1	83215 3	Y	-0-	-0-

  

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893												
01		100347 X	84120	-0-	-16227	-0-		1290 1	82830 3	Y	-0-	-0-
02		91930 X	77041	-0-	-14889	-0-		1167 1	75874 3	Y	-0-	-0-
03		92287 X	83198	-0-	-9089	-0-		1330 1	81868 3	Y	-0-	-0-
04		85890 X	29101	-0-	-56789	-0-		513 1	28588 3	Y	-0-	-0-
05		84878 X	54590	-0-	-30288	-0-		1192 1	53398 3	Y	-0-	-0-
06		81420 X	75567	-0-	-5853	-0-		1134 1	74433 3	Y	-0-	-0-

  

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926												
01		129363 X	108390	-0-	-20973	-0-		1662 1	106728 3	Y	-0-	-0-
02		118552 X	100089	-0-	-18463	-0-		1516 1	98573 3	Y	-0-	-0-
03		118575 X	106236	-0-	-12339	-0-		1699 1	104537 3	Y	-0-	-0-
04		114060 X	38101	-0-	-75959	-0-		671 1	37430 3	Y	-0-	-0-
05		112561 X	80947	-0-	-31614	-0-		1767 1	79180 3	Y	-0-	-0-
06		109844 X	109844	-0-	-0-	-0-		1648 1	108196 3	Y	-0-	-0-

  

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603												
01		193378 X	177153	-0-	-16225	-0-		2717 1	174436 3	Y	-0-	-0-
02		176001 X	155330	-0-	-20671	-0-		2352 1	152978 3	Y	-0-	-0-
03		187426 X	160922	-0-	-26504	-0-		2573 1	158349 3	Y	-0-	-0-
04		179490 X	58922	-0-	-120568	-0-		1038 1	57884 3	Y	-0-	-0-
05		179056 X	111665	-0-	-67391	-0-		2438 1	109227 3	Y	-0-	-0-
06		171450 X	167166	-0-	-4284	-0-		2509 1	164657 3	Y	-0-	-0-

  

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
01		114111 X	97193	-0-	-16918	-0-		1491 1	95702 3	Y	-0-	-0-
02		102167 X	86069	-0-	-16098	-0-		1303 1	84766 3	Y	-0-	-0-
03		105772 X	93479	-0-	-12293	-0-		1495 1	91984 3	Y	-0-	-0-
04		102360 X	32139	-0-	-70221	-0-		566 1	31573 3	Y	-0-	-0-
05		100750 X	60305	-0-	-40445	-0-		1317 1	58988 3	Y	-0-	-0-
06		94050 X	88307	-0-	-5743	-0-		1325 1	86982 3	Y	-0-	-0-

  

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
01		135005 X	110473	-0-	-24532	-0-		110473 2		Y	-0-	-0-
02		120988 X	100863	-0-	-20125	-0-		100863 2		Y	-0-	-0-
03		122853 X	97628	-0-	-25225	-0-		97628 2		Y	-0-	-0-
04		113970 X	34645	-0-	-79325	-0-		83 1	34562 2	Y	-0-	-0-
05		112933 X	75062	-0-	-37871	-0-		75062 2		Y	-0-	-0-
06		106920 X	89383	-0-	-17537	-0-		89383 2		Y	-0-	-0-

  

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
01		121024 X	98397	-0-	-22627	-0-		98397 2		Y	-0-	-0-
02		108547 X	85644	-0-	-22903	-0-		85644 2		Y	-0-	-0-
03		111073 X	92245	-0-	-18828	-0-		92245 2		Y	-0-	-0-
04		103410 X	32653	-0-	-70757	-0-		78 1	32575 2	Y	-0-	-0-
05		102796 X	66866	-0-	-35930	-0-		66866 2		Y	-0-	-0-
06		95220 X	92198	-0-	-3022	-0-		92198 2		Y	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	14H	RRCID -> 292780	COMPL. DATE 03/19/2022	TOTAL DEPTH 9408	PERF. 9779	- 18229			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		166160 X	123784 -0-	-42376	-0-	1898 1	121886 3	Y	-0-	-0-	
02		147523 X	109739 -0-	-37784	-0-	1662 1	108077 3	Y	-0-	-0-	
03		146444 X	115287 -0-	-31157	-0-	1843 1	113444 3	Y	-0-	-0-	
04		135450 X	40388 -0-	-95062	-0-	711 1	39677 3	Y	-0-	-0-	
05		132494 X	91886 -0-	-40608	-0-	2006 1	89880 3	Y	-0-	-0-	
06		119790 X	110333 -0-	-9457	-0-	1656 1	108677 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	501H	RRCID -> 292781	COMPL. DATE 03/19/2022	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 9466	- 18259			
01		109027 X	83159 -0-	-25868	-0-	1275 1	81884 3	Y	-0-	-0-	
02		95729 X	71665 -0-	-24064	-0-	1085 1	70580 3	Y	-0-	-0-	
03		97588 X	80507 -0-	-17081	-0-	1287 1	79220 3	Y	-0-	-0-	
04		91500 X	26146 -0-	-65354	-0-	461 1	25685 3	Y	-0-	-0-	
05		88939 X	53548 -0-	-35391	-0-	1169 1	52379 3	Y	-0-	-0-	
06		80490 X	75728 -0-	-4762	-0-	1136 1	74592 3	Y	-0-	-0-	
-----											
NYE		WELL #:	3H	RRCID -> 292966	COMPL. DATE 05/18/2022	TOTAL DEPTH 10818	PERF. 11302	- 14982			
01		109616 X	81016 -0-	-28600	-0-	5154 1	75862 3	Y	-0-	-0-	
02		96657 X	71266 -0-	-25391	-0-	15030 1	56236 3	Y	-0-	-0-	
03		98673 X	74788 -0-	-23885	-0-	4171 1	70617 3	Y	-0-	-0-	
04		87600 X	69336 -0-	-18264	-0-	3888 1	65448 3	Y	-0-	-0-	
05		83669 X	67705 -0-	-15964	-0-	3427 1	64278 3	Y	-0-	-0-	
06		78390 X	64217 -0-	-14173	-0-	3427 1	60790 3	Y	-0-	-0-	
-----											
NYE-WILLIE PSA B		WELL #:	23H	RRCID -> 293080	COMPL. DATE 05/18/2022	TOTAL DEPTH 10857	PERF. 11161	- 20086			
01		204197 X	166378 -0-	-37819	-0-	10585 1	155793 3	Y	-0-	-0-	
02		186702 X	148907 -0-	-37795	-0-	31404 1	117503 3	Y	-0-	-0-	
03		190898 X	151296 -0-	-39602	-0-	8438 1	142858 3	Y	-0-	-0-	
04		175860 X	139243 -0-	-36617	-0-	7807 1	131436 3	Y	-0-	-0-	
05		172453 X	138012 -0-	-34441	-0-	6986 1	131026 3	Y	-0-	-0-	
06		161010 X	127717 -0-	-33293	-0-	6816 1	120901 3	Y	-0-	-0-	
-----											
NYE-WILLIE PSA A		WELL #:	22H	RRCID -> 293083	COMPL. DATE 05/18/2022	TOTAL DEPTH 10792	PERF. 11185	- 20107			
01		196788 X	158904 -0-	-37884	-0-	10109 1	148795 3	Y	-0-	-0-	
02		182526 X	141995 -0-	-40531	-0-	29946 1	112049 3	Y	-0-	-0-	
03		188325 X	143915 -0-	-44410	-0-	8026 1	135889 3	Y	-0-	-0-	
04		172740 X	132268 -0-	-40472	-0-	7416 1	124852 3	Y	-0-	-0-	
05		167772 X	131238 -0-	-36534	-0-	6643 1	124595 3	Y	-0-	-0-	
06		153780 X	121787 -0-	-31993	-0-	6500 1	115287 3	Y	-0-	-0-	
-----											
NYE-WILLIE PSA D		WELL #:	25H	RRCID -> 293091	COMPL. DATE 05/18/2022	TOTAL DEPTH 10912	PERF. 11430	- 20152			
01		200415 X	169025 -0-	-31390	-0-	10753 1	158272 3	Y	-0-	-0-	
02		180467 X	152812 -0-	-27655	-0-	32227 1	120585 3	Y	-0-	-0-	
03		173197 X	157213 -0-	-15984	-0-	8768 1	148445 3	Y	-0-	-0-	
04		167610 X	146928 -0-	-20682	-0-	8238 1	138690 3	Y	-0-	-0-	
05		170407 X	146439 -0-	-23968	-0-	7413 1	139026 3	Y	-0-	-0-	
06		163560 X	138258 -0-	-25302	-0-	7379 1	130879 3	Y	-0-	-0-	
-----											
NYE-WILLIE PSA C		WELL #:	24H	RRCID -> 293095	COMPL. DATE 05/18/2022	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 11185	- 20109			
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	140981 -0-	-40339	-0-	7905 1	133076 3	Y	-0-	-0-	
05		172825 X	140207 -0-	-32618	-0-	7097 1	133110 3	Y	-0-	-0-	
06		162630 X	130409 -0-	-32221	-0-	6960 1	123449 3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	166346 X	139344	-0-	-27002	-0-	8865	1 130479 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	149350 X	125437	-0-	-23913	-0-	26454	1 98983 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	156271 X	132360	-0-	-23911	-0-	7382	1 124978 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	147690 X	123414	-0-	-24276	-0-	6920	1 116494 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	145700 X	122565	-0-	-23135	-0-	6204	1 116361 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	134850 X	113436	-0-	-21414	-0-	6054	1 107382 3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

01	161355 X	126202	-0-	-35153	-0-	8029	1 118173 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	143666 X	112730	-0-	-30936	-0-	23774	1 88956 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	146847 X	111993	-0-	-34854	-0-	6246	1 105747 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	135900 X	99444	-0-	-36456	-0-	5576	1 93868 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	132556 X	98428	-0-	-34128	-0-	4982	1 93446 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	122130 X	92037	-0-	-30093	-0-	4912	1 87125 3	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

01	94736 X	75101	-0-	-19635	-0-	1124 199 9	1 73778 3	N	181	188 1	7
02	81200 X	68187	-0-	-13013	-0-	799 57 9	1 67331 3	N	52	56 1	3
03	83421 X	69370	-0-	-14051	-0-	338 143 9	1 68889 3	N	130	128 1	5
04	78150 X	68731	-0-	-9419	-0-	68621	3 110 9	N	100	95 1	10
05	76632 X	61610	-0-	-15022	-0-	200 157 9	1 61253 3	N	143	138 1	15
06	72690 X	60126	-0-	-12564	-0-	3236 130 9	1 56760 3	N	118	104 1	29

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

01	77159 X	67279	-0-	-9880	-0-	1002 472 9	1 65805 3	N	429	440 1	22
02	67135 X	61106	-0-	-6029	-0-	713 326 9	1 60067 3	N	296	288 1	30
03	69657 X	62461	-0-	-7196	-0-	303 308 9	1 61850 3	N	280	290 1	20
04	67410 X	60933	-0-	-6477	-0-	60679	3 254 9	N	231	220 1	31
05	67456 X	55065	-0-	-12391	-0-	178 271 9	1 54616 3	N	246	244 1	33
06	65100 X	52286	-0-	-12814	-0-	2808 226 9	1 49252 3	N	205	180 1	58

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

01	62372 X	50639	-0-	-11733	-0-	758 119 9	1 49762 3	N	108	113 1	7
02	52925 X	46265	-0-	-6660	-0-	542 53 9	1 45670 3	N	48	49 1	6
03	53940 X	46343	-0-	-7597	-0-	226 83 9	1 46034 3	N	75	75 1	6
04	51270 X	45793	-0-	-5477	-0-	45728	3 65 9	N	59	56 1	9
05	50654 X	41207	-0-	-9447	-0-	134 99 9	1 40974 3	N	90	86 1	13
06	49020 X	37560	-0-	-11460	-0-	2020 112 9	1 35428 3	N	102	86 1	29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978									
BEASLEY LILLIE STATE PSA C				WELL #:	9H	RRCID ->	293364	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10161	- 19183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	164610	X	120985	-0-	-43625	-0-	1855	1 119130	3	Y	-0-		-0-
02	144623	X	107996	-0-	-36627	-0-	1686	1 106310	3	Y	-0-		-0-
03	144894	X	110811	-0-	-34083	-0-	1796	1 109015	3	Y	-0-		-0-
04	132060	X	39411	-0-	-92649	-0-	694	1 38717	3	Y	-0-		-0-
05	128464	X	79834	-0-	-48630	-0-	1743	1 78091	3	Y	-0-		-0-
06	117090	X	104191	-0-	-12899	-0-	1564	1 102627	3	Y	-0-		-0-
-----													
BEASLEY LILLIE STATE PSA A				WELL #:	7H	RRCID ->	293650	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10572	- 17938
01	139376	X	102914	-0-	-36462	-0-	1578	1 101336	3	Y	-0-		-0-
02	122815	X	92015	-0-	-30800	-0-	1437	1 90578	3	Y	-0-		-0-
03	121582	X	94992	-0-	-26590	-0-	1539	1 93453	3	Y	-0-		-0-
04	110940	X	33859	-0-	-77081	-0-	596	1 33263	3	Y	-0-		-0-
05	109213	X	72591	-0-	-36622	-0-	1585	1 71006	3	Y	-0-		-0-
06	99600	X	95168	-0-	-4432	-0-	1428	1 93740	3	Y	-0-		-0-
-----													
BEASLEY LILLIE STATE PSA B				WELL #:	8H	RRCID ->	293651	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10275	- 18874
01	158441	X	119755	-0-	-38686	-0-	1837	1 117918	3	Y	-0-		-0-
02	140447	X	107182	-0-	-33265	-0-	1673	1 105509	3	Y	-0-		-0-
03	141391	X	110223	-0-	-31168	-0-	1787	1 108436	3	Y	-0-		-0-
04	129660	X	39241	-0-	-90419	-0-	691	1 38550	3	Y	-0-		-0-
05	126356	X	79511	-0-	-46845	-0-	1736	1 77775	3	Y	-0-		-0-
06	115890	X	98976	-0-	-16914	-0-	1485	1 97491	3	Y	-0-		-0-
-----													
BEASLEY LILLIE STATE PSA D				WELL #:	10H	RRCID ->	293652	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10288	- 19687
01	166377	X	122948	-0-	-43429	-0-	1885	1 121063	3	Y	-0-		-0-
02	147262	X	109620	-0-	-37642	-0-	1712	1 107908	3	Y	-0-		-0-
03	147963	X	112556	-0-	-35407	-0-	1824	1 110732	3	Y	-0-		-0-
04	135360	X	39894	-0-	-95466	-0-	703	1 39191	3	Y	-0-		-0-
05	130789	X	84862	-0-	-45927	-0-	1853	1 83009	3	Y	-0-		-0-
06	118980	X	107845	-0-	-11135	-0-	1618	1 106227	3	Y	-0-		-0-
-----													
BEASLEY LILLIE STATE PSA E				WELL #:	11H	RRCID ->	293653	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	10232	PERF.10398	- 19795
01	176297	X	136035	-0-	-40262	-0-	2086	1 133949	3	Y	-0-		-0-
02	156368	X	121510	-0-	-34858	-0-	1897	1 119613	3	Y	-0-		-0-
03	158224	X	124715	-0-	-33509	-0-	2021	1 122694	3	Y	-0-		-0-
04	149340	X	44548	-0-	-104792	-0-	785	1 43763	3	Y	-0-		-0-
05	142848	X	84486	-0-	-58362	-0-	1845	1 82641	3	Y	-0-		-0-
06	131640	X	117263	-0-	-14377	-0-	1760	1 115503	3	Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE-MANRY EF GU A				WELL #:	57H	RRCID ->	293708	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11371	- 18364
01	78120	X	49920	-0-	-28200	-0-	766	1 49154	3	Y	-0-		-0-
02	66381	X	45298	-0-	-21083	-0-	686	1 44612	3	Y	-0-		-0-
03	64325	X	46077	-0-	-18248	-0-	737	1 45340	3	Y	-0-		-0-
04	57210	X	15686	-0-	-41524	-0-	276	1 15410	3	Y	-0-		-0-
05	55180	X	14055	-0-	-41125	-0-	307	1 13748	3	Y	-0-		-0-
06	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	774	1 50790	3	Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE-MANRY EF GU B				WELL #:	59H	RRCID ->	293739	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11630	- 18322
01	72292	X	50333	-0-	-21959	-0-	772	1 49561	3	Y	-0-		-0-
02	62437	X	44153	-0-	-18284	-0-	669	1 43484	3	Y	-0-		-0-
03	62031	X	44427	-0-	-17604	-0-	710	1 43717	3	Y	-0-		-0-
04	56940	X	15138	-0-	-41802	-0-	267	1 14871	3	Y	-0-		-0-
05	54498	X	13660	-0-	-40838	-0-	298	1 13362	3	Y	-0-		-0-
06	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	783	1 51412	3	Y	-0-		-0-



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		78833 X	48898	-0-	-29935	-0-	750	1	48148	3	Y	-0-			-0-
02		65685 X	42705	-0-	-22980	-0-	647	1	42058	3	Y	-0-			-0-
03		64015 X	43656	-0-	-20359	-0-	698	1	42958	3	Y	-0-			-0-
04		58710 X	14170	-0-	-44540	-0-	250	1	13920	3	Y	-0-			-0-
05		54839 X	13140	-0-	-41699	-0-	287	1	12853	3	Y	-0-			-0-
06		47332 X	47332	-0-	-0-	-0-	710	1	46622	3	Y	-0-			-0-
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630															
01		248620 X	198575	-0-	-50045	-0-	3045	1	195530	3	N	-0-			-0-
02		217558 X	176705	-0-	-40853	-0-	2676	1	174029	3	N	-0-			-0-
03		220534 X	180067	-0-	-40467	-0-	2879	1	177188	3	N	-0-			-0-
04		213150 X	71448	-0-	-141702	-0-	1259	1	70189	3	N	-0-			-0-
05		208878 X	108020	-0-	-100858	-0-	2359	1	105661	3	N	-0-			-0-
*06		192180 X	158395	-0-	-33785	-0-	2377	1	156018	3	N	-0-			-0-
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239															
01		269545 X	210028	-0-	-59517	-0-	3221	1	206807	3	N	-0-			-0-
02		237829 X	183671	-0-	-54158	-0-	2781	1	180890	3	N	-0-			-0-
03		240219 X	188081	-0-	-52138	-0-	3007	1	185074	3	N	-0-			-0-
04		222780 X	75549	-0-	-147231	-0-	1331	1	74218	3	N	-0-			-0-
05		220193 X	126064	-0-	-94129	-0-	2753	1	123311	3	N	-0-			-0-
*06		203250 X	170986	-0-	-32264	-0-	2566	1	168420	3	N	-0-			-0-
-----															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404															
01		106144 X	78042	-0-	-28102	-0-	1197	1	76845	3	Y	-0-			-0-
02		90973 X	64799	-0-	-26174	-0-	981	1	63818	3	Y	-0-			-0-
03		89373 X	65396	-0-	-23977	-0-	1046	1	64350	3	Y	-0-			-0-
04		80010 X	54985	-0-	-25025	-0-	969	1	54016	3	Y	-0-			-0-
05		78027 X	60628	-0-	-17399	-0-	1324	1	59304	3	Y	-0-			-0-
06		75510 X	49830	-0-	-25680	-0-	748	1	49082	3	Y	-0-			-0-
-----															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855															
01		121644 X	90666	-0-	-30978	-0-	1390	1	89276	3	Y	-0-			-0-
02		104516 X	75426	-0-	-29090	-0-	1142	1	74284	3	Y	-0-			-0-
03		102982 X	74716	-0-	-28266	-0-	1195	1	73521	3	Y	-0-			-0-
04		91980 X	53987	-0-	-37993	-0-	951	1	53036	3	Y	-0-			-0-
05		90675 X	67723	-0-	-22952	-0-	1479	1	66244	3	Y	-0-			-0-
06		87750 X	60544	-0-	-27206	-0-	909	1	59635	3	Y	-0-			-0-
-----															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628															
01		100812 X	72151	-0-	-28661	-0-	1106	1	71045	3	Y	-0-			-0-
02		85956 X	59550	-0-	-26406	-0-	902	1	58648	3	Y	-0-			-0-
03		82987 X	59210	-0-	-23777	-0-	947	1	58263	3	Y	-0-			-0-
04		70830 X	48469	-0-	-22361	-0-	854	1	47615	3	Y	-0-			-0-
05		72137 X	54508	-0-	-17629	-0-	1190	1	53318	3	Y	-0-			-0-
06		69810 X	45228	-0-	-24582	-0-	679	1	44549	3	Y	-0-			-0-
-----															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668															
01		135935 X	93069	-0-	-42866	-0-	1427	1	91642	3	Y	-0-			-0-
02		116377 X	81025	-0-	-35352	-0-	1227	1	79798	3	Y	-0-			-0-
03		114080 X	80994	-0-	-33086	-0-	1295	1	79699	3	Y	-0-			-0-
04		98580 X	55373	-0-	-43207	-0-	975	1	54398	3	Y	-0-			-0-
05		101866 X	44602	-0-	-57264	-0-	974	1	43628	3	Y	-0-			-0-
06		90060 X	78711	-0-	-11349	-0-	1181	1	77530	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K		WELL #:		15H	RRCID ->	293835	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	11757	-	17129
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	125922 X	84268	-0-	-41654	-0-	1292	1	82976	3	Y	-0-		-0-	
02	111331 X	73014	-0-	-38317	-0-	1106	1	71908	3	Y	-0-		-0-	
03	108314 X	72769	-0-	-35545	-0-	1164	1	71605	3	Y	-0-		-0-	
04	90150 X	55904	-0-	-34246	-0-	985	1	54919	3	Y	-0-		-0-	
05	93155 X	67999	-0-	-25156	-0-	1485	1	66514	3	Y	-0-		-0-	
06	81540 X	60863	-0-	-20677	-0-	913	1	59950	3	Y	-0-		-0-	
-----														
JEV-KING STATE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	293860	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	11400	-	19425
01	161386 X	118153	-0-	-43233	-0-	1812	1	116341	3	N	-0-		-0-	
02	121800 X	104777	-0-	-17023	-0-	1587	1	103190	3	N	-0-		-0-	
03	125674 X	107343	-0-	-18331	-0-	1716	1	105627	3	N	-0-		-0-	
04	115380 X	38744	-0-	-76636	-0-	683	1	38061	3	N	-0-		-0-	
05	119226 X	76853	-0-	-42373	-0-	1678	1	75175	3	N	-0-		-0-	
06	114330 X	110359	-0-	-3971	-0-	1656	1	108703	3	N	-0-		-0-	
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		502H	RRCID ->	293869	COMPL. DATE	12/04/2022	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9590	-	18580
01	242637 X	192486	-0-	-50151	-0-	2952	1	189534	3	N	-0-		-0-	
02	213933 X	171892	-0-	-42041	-0-	2603	1	169289	3	N	-0-		-0-	
03	217930 X	176538	-0-	-41392	-0-	2823	1	173715	3	N	-0-		-0-	
04	204090 X	66558	-0-	-137532	-0-	1172	1	65386	3	N	-0-		-0-	
05	201748 X	96517	-0-	-105231	-0-	2107	1	94410	3	N	-0-		-0-	
*06	186270 X	161040	-0-	-25230	-0-	2417	1	158623	3	N	-0-		-0-	
-----														
LAS ISLITAS		WELL #:		1H	RRCID ->	294136	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	11356	PERF.	11350	-	20642
01	129890 X	83424	-0-	-46466	-0-	1279	1	82145	3	N	-0-		-0-	
02	110171 X	72090	-0-	-38081	-0-	1092	1	70998	3	N	-0-		-0-	
03	106330 X	70968	-0-	-35362	-0-	1135	1	69833	3	N	-0-		-0-	
04	96510 X	24006	-0-	-72504	-0-	423	1	23583	3	N	-0-		-0-	
05	92070 X	45359	-0-	-46711	-0-	990	1	44369	3	N	-0-		-0-	
*06	80730 X	60091	-0-	-20639	-0-	902	1	59189	3	N	-0-		-0-	
-----														
HAMILTON		WELL #:		33H	RRCID ->	294186	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10900	-	18961
01	206646 X	151459	-0-	-55187	-0-	2323	1	149136	3	Y	-0-		-0-	
02	181656 X	135053	-0-	-46603	-0-	2045	1	133008	3	Y	-0-		-0-	
03	177568 X	137069	-0-	-40499	-0-	2192	1	134877	3	Y	-0-		-0-	
04	163560 X	48361	-0-	-115199	-0-	852	1	47509	3	Y	-0-		-0-	
05	159743 X	11147	-0-	-148596	-0-	243	1	10904	3	Y	-0-		-0-	
06	146580 X	124519	-0-	-22061	-0-	1869	1	122650	3	Y	-0-		-0-	
-----														
HAMILTON		WELL #:		34H	RRCID ->	294187	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10800	-	18957
01	203019 X	145398	-0-	-57621	-0-	2230	1	143168	3	Y	-0-		-0-	
02	176668 X	127079	-0-	-49589	-0-	1924	1	125155	3	Y	-0-		-0-	
03	175150 X	129181	-0-	-45969	-0-	2066	1	127115	3	Y	-0-		-0-	
04	157830 X	45715	-0-	-112115	-0-	805	1	44910	3	Y	-0-		-0-	
05	153450 X	11243	-0-	-142207	-0-	245	1	10998	3	Y	-0-		-0-	
06	140700 X	106428	-0-	-34272	-0-	1597	1	104831	3	Y	-0-		-0-	
-----														
HAMILTON		WELL #:		32H	RRCID ->	294188	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	11000	-	19150
01	206243 X	159766	-0-	-46477	-0-	2450	1	157316	3	Y	-0-		-0-	
02	180699 X	141050	-0-	-39649	-0-	2136	1	138914	3	Y	-0-		-0-	
03	185380 X	144720	-0-	-40660	-0-	2314	1	142406	3	Y	-0-		-0-	
04	172770 X	51573	-0-	-121197	-0-	908	1	50665	3	Y	-0-		-0-	
05	169136 X	11498	-0-	-157638	-0-	251	1	11247	3	Y	-0-		-0-	
06	154620 X	130868	-0-	-23752	-0-	1964	1	128904	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	31088	-0-	-64192	-0-			548	1	30540	3	Y	-0-			-0-
05		95325 X	59442	-0-	-35883	-0-			1298	1	58144	3	Y	-0-			-0-
06		92367 X	92367	-0-	-0-	-0-			1386	1	90981	3	Y	-0-			-0-
-----																	
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956																	
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	44864	-0-	-106846	-0-			790	1	44074	3	Y	-0-			-0-
05		146537 X	70171	-0-	-76366	-0-			1532	1	68639	3	Y	-0-			-0-
06		133170 X	111160	-0-	-22010	-0-			1668	1	109492	3	Y	-0-			-0-
-----																	
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140																	
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	16750	-0-	-45500	-0-			295	1	16455	3	Y	-0-			-0-
05		56234 X	15337	-0-	-40897	-0-			335	1	15002	3	Y	-0-			-0-
06		53978 X	53978	-0-	-0-	-0-			810	1	53168	3	Y	-0-			-0-
-----																	
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877																	
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	51222	-0-	-127578	-0-			902	1	50320	3	Y	-0-			-0-
05		172608 X	112646	-0-	-59962	-0-			2460	1	110186	3	Y	-0-			-0-
06		161520 X	136121	-0-	-25399	-0-			2043	1	134078	3	Y	-0-			-0-
-----																	
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467																	
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	83666	-0-	-193504	-0-			1474	1	82192	3	Y	-0-			-0-
05		274381 X	170344	-0-	-104037	-0-			3719	1	166625	3	Y	-0-			-0-
06		255390 X	206471	-0-	-48919	-0-			3099	1	203372	3	Y	-0-			-0-
-----																	
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835																	
01		252526 X	172117	-0-	-80409	-0-			2640	1	169477	3	Y	-0-			-0-
02		218544 X	148316	-0-	-70228	-0-			2246	1	146070	3	Y	-0-			-0-
03		215698 X	150376	-0-	-65322	-0-			2404	1	147972	3	Y	-0-			-0-
04		193980 X	53842	-0-	-140138	-0-			948	1	52894	3	Y	-0-			-0-
05		187488 X	116787	-0-	-70701	-0-			2550	1	114237	3	Y	-0-			-0-
06		166560 X	144322	-0-	-22238	-0-			2166	1	142156	3	Y	-0-			-0-
-----																	
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969																	
01		237677 X	169034	-0-	-68643	-0-			2592	1	166442	3	Y	-0-			-0-
02		205001 X	145827	-0-	-59174	-0-			2208	1	143619	3	Y	-0-			-0-
03		202802 X	146368	-0-	-56434	-0-			2340	1	144028	3	Y	-0-			-0-
04		182340 X	51916	-0-	-130424	-0-			915	1	51001	3	Y	-0-			-0-
05		175863 X	113131	-0-	-62732	-0-			2470	1	110661	3	Y	-0-			-0-
06		163590 X	139110	-0-	-24480	-0-			2088	1	137022	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
HOLGUIN-WRIGHT PSA F		WELL #:		21H	RRCID ->	294781	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10686	PERF.11300	- 18915			
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
01	205406	X	137722	-0-	-67684	-0-	2112	1	135610	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	178321	X	121135	-0-	-57186	-0-	1834	1	119301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	173538	X	121386	-0-	-52152	-0-	1941	1	119445	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	153960	X	44753	-0-	-109207	-0-	788	1	43965	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	147157	X	104075	-0-	-43082	-0-	2272	1	101803	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	133290	X	116864	-0-	-16426	-0-	1754	1	115110	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARTIN STATE A2801 GU		WELL #:		18H	RRCID ->	294812	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10810	- 15738			
01	136927	X	83496	-0-	-53431	-0-	1280	1	82216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	115159	X	71449	-0-	-43710	-0-	1082	1	70367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	110546	X	71434	-0-	-39112	-0-	1142	1	70292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	99750	X	63937	-0-	-35813	-0-	1126	1	62811	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	92628	X	55354	-0-	-37274	-0-	1209	1	54145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	80790	X	56081	-0-	-24709	-0-	842	1	55239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
APPLING 1435		WELL #:		22H	RRCID ->	294824	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11230	- 18149			
01	255006	X	187106	-0-	-67900	-0-	187106	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224286	X	151758	-0-	-72528	-0-	151758	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	227881	X	151964	-0-	-75917	-0-	151964	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	207840	X	53667	-0-	-154173	-0-	129	1	53538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	205716	X	110420	-0-	-95296	-0-	110420	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	181080	X	142171	-0-	-38909	-0-	142171	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
APPLING 1435		WELL #:		31H	RRCID ->	294844	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11960	- 19014			
01	241769	X	200403	-0-	-41366	-0-	200403	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	226171	X	166907	-0-	-59264	-0-	166907	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	232841	X	168057	-0-	-64784	-0-	168057	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	209160	X	59649	-0-	-149511	-0-	143	1	59506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	206770	X	119846	-0-	-86924	-0-	119846	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	193950	X	149677	-0-	-44273	-0-	149677	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARTIN STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	294845	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10905	- 15782			
01	115661	X	63805	-0-	-51856	-0-	978	1	62827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	94540	X	54343	-0-	-40197	-0-	823	1	53520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	87420	X	56369	-0-	-31051	-0-	901	1	55468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	75690	X	18367	-0-	-57323	-0-	324	1	18043	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	72292	X	32277	-0-	-40015	-0-	705	1	31572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	61740	X	51680	-0-	-10060	-0-	776	1	50904	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JC DORA MARTIN PSA J		WELL #:		66H	RRCID ->	294976	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11476	PERF.11500	- 21392			
01	326058	X	238754	-0-	-87304	-0-	15189	1	223565	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	285331	X	207610	-0-	-77721	-0-	43784	1	163826	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	286037	X	210639	-0-	-75398	-0-	11747	1	198892	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	247680	X	193340	-0-	-54340	-0-	10840	1	182500	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	250728	X	189016	-0-	-61712	-0-	9568	1	179448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	231060	X	173539	-0-	-57521	-0-	9262	1	164277	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
APPLING 1435		WELL #:		30H	RRCID ->	295002	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11400	- 18405			
01	256122	X	189954	-0-	-66168	-0-	189954	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	223184	X	161179	-0-	-62005	-0-	161179	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	221774	X	162083	-0-	-59691	-0-	162083	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	199170	X	57091	-0-	-142079	-0-	137	1	56954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	197811	X	112755	-0-	-85056	-0-	112755	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	183840	X	143619	-0-	-40221	-0-	143619	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023										TOTAL DEPTH	11572	PERF.11450	- 20466		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		314929 X	222792	-0-	-92137	-0-	14174	1	208618	3	Y	-0-			-0-
02		273441 X	187691	-0-	-85750	-0-	39583	1	148108	3	Y	-0-			-0-
03		273358 X	190636	-0-	-82722	-0-	10632	1	180004	3	Y	-0-			-0-
04		247680 X	174487	-0-	-73193	-0-	9783	1	164704	3	Y	-0-			-0-
05		239196 X	170434	-0-	-68762	-0-	8627	1	161807	3	Y	-0-			-0-
06		215610 X	156175	-0-	-59435	-0-	8335	1	147840	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023										TOTAL DEPTH	10803	PERF.11050	- 14955		
01		246512 X	202997	-0-	-43515	-0-	12914	1	190083	3	Y	-0-			-0-
02		230608 X	172622	-0-	-57986	-0-	36405	1	136217	3	Y	-0-			-0-
03		246512 X	169308	-0-	-77204	-0-	9442	1	159866	3	Y	-0-			-0-
04		217470 X	152008	-0-	-65462	-0-	8523	1	143485	3	Y	-0-			-0-
05		224719 X	146065	-0-	-78654	-0-	7394	1	138671	3	Y	-0-			-0-
06		196440 X	131662	-0-	-64778	-0-	7027	1	124635	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023										TOTAL DEPTH	11486	PERF.11525	- 19415		
01		275311 X	199118	-0-	-76193	-0-	12667	1	186451	3	Y	-0-			-0-
02		239453 X	170874	-0-	-68579	-0-	36036	1	134838	3	Y	-0-			-0-
03		238886 X	173021	-0-	-65865	-0-	9649	1	163372	3	Y	-0-			-0-
04		216480 X	158282	-0-	-58198	-0-	8875	1	149407	3	Y	-0-			-0-
05		209312 X	154531	-0-	-54781	-0-	7822	1	146709	3	Y	-0-			-0-
06		192690 X	141563	-0-	-51127	-0-	7555	1	134008	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023										TOTAL DEPTH	11529	PERF.11725	- 19626		
01		288641 X	216178	-0-	-72463	-0-	13753	1	202425	3	Y	-0-			-0-
02		252619 X	187397	-0-	-65222	-0-	39521	1	147876	3	Y	-0-			-0-
03		253332 X	189945	-0-	-63387	-0-	10593	1	179352	3	Y	-0-			-0-
04		230520 X	174243	-0-	-56277	-0-	9770	1	164473	3	Y	-0-			-0-
05		223758 X	170969	-0-	-52789	-0-	8654	1	162315	3	Y	-0-			-0-
06		209190 X	157370	-0-	-51820	-0-	8399	1	148971	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023										TOTAL DEPTH	10057	PERF.10292	- 17357		
01		627622 X	297538	-0-	-330084	-0-	4563	1	292975	3	Y	-0-			-0-
02		352756 X	248041	-0-	-104715	-0-	3756	1	244285	3	Y	-0-			-0-
03		368621 X	245335	-0-	-123286	-0-	3923	1	241412	3	Y	-0-			-0-
04		356730 X	90554	-0-	-266176	-0-	1595	1	88959	3	Y	-0-			-0-
05		330088 X	174696	-0-	-155392	-0-	3814	1	170882	3	Y	-0-			-0-
06		287940 X	206079	-0-	-81861	-0-	3093	1	202986	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023										TOTAL DEPTH	10065	PERF.10310	- 17323		
01		627712 X	297583	-0-	-330129	-0-	4564	1	293019	3	Y	-0-			-0-
02		364501 X	248077	-0-	-116424	-0-	3757	1	244320	3	Y	-0-			-0-
03		366978 X	245370	-0-	-121608	-0-	3923	1	241447	3	Y	-0-			-0-
04		355140 X	90566	-0-	-264574	-0-	1595	1	88971	3	Y	-0-			-0-
05		330119 X	174726	-0-	-155393	-0-	3815	1	170911	3	Y	-0-			-0-
06		287970 X	206108	-0-	-81862	-0-	3093	1	203015	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13391	- 22128		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023												TOTAL DEPTH	10993	PERF.11016	- 19980
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		437683 X	437683	-0-	-0-	-0-	27844	1	409839	3	Y	-0-			-0-
02		405826 X	379572	-0-	-26254	-0-	80050	1	299522	3	Y	-0-			-0-
03		433814 X	383699	-0-	-50115	-0-	21399	1	362300	3	Y	-0-			-0-
04		419820 X	352483	-0-	-67337	-0-	19763	1	332720	3	Y	-0-			-0-
05		433814 X	346296	-0-	-87518	-0-	17529	1	328767	3	Y	-0-			-0-
06		419820 X	318369	-0-	-101451	-0-	16992	1	301377	3	Y	-0-			-0-
-----															
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023												TOTAL DEPTH	11287	PERF.11535	- 18983
01		384090 X	378835	-0-	-5255	-0-	24101	1	354734	3	Y	-0-			-0-
02		359310 X	325216	-0-	-34094	-0-	68586	1	256630	3	Y	-0-			-0-
03		384090 X	320812	-0-	-63278	-0-	17891	1	302921	3	Y	-0-			-0-
04		368070 X	285464	-0-	-82606	-0-	16006	1	269458	3	Y	-0-			-0-
05		380339 X	267924	-0-	-112415	-0-	13562	1	254362	3	Y	-0-			-0-
06		366600 X	241304	-0-	-125296	-0-	12879	1	228425	3	Y	-0-			-0-
-----															
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023												TOTAL DEPTH	10984	PERF.10965	- 19932
01		429039 X	429039	-0-	-0-	-0-	27295	1	401744	3	Y	-0-			-0-
02		381756 X	372605	-0-	-9151	-0-	78580	1	294025	3	Y	-0-			-0-
03		408084 X	376037	-0-	-32047	-0-	20971	1	355066	3	Y	-0-			-0-
04		394920 X	345061	-0-	-49859	-0-	19347	1	325714	3	Y	-0-			-0-
05		408084 X	338622	-0-	-69462	-0-	17140	1	321482	3	Y	-0-			-0-
06		394920 X	311301	-0-	-83619	-0-	16615	1	294686	3	Y	-0-			-0-
-----															
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023												TOTAL DEPTH	10955	PERF.10975	- 19955
01		420034 X	420034	-0-	-0-	-0-	26722	1	393312	3	Y	-0-			-0-
02		390456 X	364974	-0-	-25482	-0-	76971	1	288003	3	Y	-0-			-0-
03		417384 X	370825	-0-	-46559	-0-	20681	1	350144	3	Y	-0-			-0-
04		403920 X	342500	-0-	-61420	-0-	19203	1	323297	3	Y	-0-			-0-
05		417384 X	337440	-0-	-79944	-0-	17081	1	320359	3	Y	-0-			-0-
06		403920 X	311865	-0-	-92055	-0-	16645	1	295220	3	Y	-0-			-0-
-----															
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 11/09/2023												TOTAL DEPTH	10836	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023												TOTAL DEPTH	10860	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 11/29/2023												TOTAL DEPTH	10854	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	327588	-0-	327588	412081	18880 1	277897 3	Y	28010	28577 1	65	
						30811 9						
02	722159 X	310078	-0-	-412081	-0-	54347 1	203349 3	Y	47620	34562 1	13123	
						52382 9						
03	294035 X	274331	-0-	-19704	-0-	13804 1	233708 3	Y	24381	22734 1	14770	
						26819 9						
04	284550 X	238175	-0-	-46375	-0-	12101 1	203718 3	Y	20324	13780 1	21314	
						22356 9						
05	294035 X	222931	-0-	-71104	-0-	10391 1	194888 3	Y	16047	14269 1	23092	
						17652 9						
06	284550 X	182912	-0-	-101638	-0-	9762 1	173150 3	Y	-0-	11273 1	11819	
-----												
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706												
01	0	354828	-0-	354828	446953	20264 1	298265 3	Y	32999	33730 1	78	
						36299 9						
02	759865 X	312912	-0-	-446953	-0-	57578 1	215439 3	Y	36268	26338 1	10008	
						39895 9						
03	313720 X	293106	-0-	-20614	-0-	14554 1	246417 3	Y	29214	23766 1	15456	
						32135 9						
04	303600 X	253715	-0-	-49885	-0-	12837 1	216107 3	Y	22519	14893 1	23082	
						24771 9						
05	313720 X	238631	-0-	-75089	-0-	11014 1	206575 3	Y	19129	16111 1	26100	
						21042 9						
06	303600 X	190588	-0-	-113012	-0-	10172 1	180416 3	Y	-0-	12727 1	13373	
-----												
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942												
01	378301 X	378301	-0-	-0-	-0-	24067 1	354234 3	Y	-0-		-0-	
02	328831 X	318036	-0-	-10795	-0-	67072 1	250964 3	Y	-0-		-0-	
03	351509 X	312510	-0-	-38999	-0-	17428 1	295082 3	Y	-0-		-0-	
04	340170 X	278024	-0-	-62146	-0-	15588 1	262436 3	Y	-0-		-0-	
05	351509 X	264906	-0-	-86603	-0-	13409 1	251497 3	Y	-0-		-0-	
06	340170 X	238241	-0-	-101929	-0-	12715 1	225526 3	Y	-0-		-0-	
-----												
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417												
01	378386 X	376448	-0-	-1938	-0-	23949 1	352499 3	Y	-0-		-0-	
02	353974 X	313931	-0-	-40043	-0-	66206 1	247725 3	Y	-0-		-0-	
03	378386 X	307977	-0-	-70409	-0-	17176 1	290801 3	Y	-0-		-0-	
04	366180 X	273997	-0-	-92183	-0-	15363 1	258634 3	Y	-0-		-0-	
05	378386 X	261761	-0-	-116625	-0-	13250 1	248511 3	Y	-0-		-0-	
06	364290 X	235057	-0-	-129233	-0-	12545 1	222512 3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		389019 X	388516	-0-	-503	-0-	24717	1	363799	3	Y	-0-			-0-
02		363921 X	329444	-0-	-34477	-0-	69478	1	259966	3	Y	-0-			-0-
03		389019 X	316745	-0-	-72274	-0-	17665	1	299080	3	Y	-0-			-0-
04		376470 X	278686	-0-	-97784	-0-	15626	1	263060	3	Y	-0-			-0-
05		389019 X	266961	-0-	-122058	-0-	13513	1	253448	3	Y	-0-			-0-
06		375990 X	240961	-0-	-135029	-0-	12860	1	228101	3	Y	-0-			-0-
-----															
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267															
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348															
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
02		2262 X	2146	-0-	-116	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
03		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-
06		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095															
01		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
02		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-			-0-
03		15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2			N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	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									
NYE		WELL #: 2H		RRCID -> 267455		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246			
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
01	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2	N	-0-	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ASCHE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815			
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-	-0-	-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-	-0-	-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722			
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #: 1H									
01	2635	X	2288	-0-	-347	-0-	2288 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2407	X	1721	-0-	-686	-0-	1721 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	1937 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1847 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408			
01	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2431 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2552	X	1828	-0-	-724	-0-	1828 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2728	X	2058	-0-	-670	-0-	2058 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2640	X	1078	-0-	-1562	-0-	1078 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2666	X	1615	-0-	-1051	-0-	1615 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2340	X	1625	-0-	-715	-0-	1625 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407		RRCID -> 283958		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823			
LA MUELA		WELL #: 1H									
01	33936	X	33936	-0-	-0-	-0-	744 1	33192 3	N	-0-	-0-
02	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	550 1	28791 3	N	-0-	-0-
03	31062	X	25597	-0-	-5465	-0-	25597 3		N	-0-	-0-
04	30060	X	27326	-0-	-2734	-0-	637 1	26689 3	N	-0-	-0-
05	31062	X	25769	-0-	-5293	-0-	25769 3		N	-0-	-0-
06	30060	X	24839	-0-	-5221	-0-	24839 3		N	-0-	-0-
-----											
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 284417		COMPL. DATE 01/21/2018		TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125			
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	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-	-0-
05	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	898 1	28934 3	N	-0-	-0-
06	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	25874 3		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407									
LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476 - 19445
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071 - 18586
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	42854	-0-	-8236	-0-	42854 3		N	-0-	-0-	
05	47397 X	47397	-0-	-0-	-0-	47397 3		N	-0-	-0-	
06	45360 X	44606	-0-	-754	-0-	44606 3		N	-0-	-0-	
-----											
HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653 - 22011
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	47681	-0-	-18139	-0-	47681 3		N	-0-	-0-	
05	67239 X	66011	-0-	-1228	-0-	66011 3		N	-0-	-0-	
06	76738 X	76738	-0-	-0-	-0-	76738 3		N	-0-	-0-	
-----											
HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738 - 20316
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	46021	-0-	-16829	-0-	46021 3		N	-0-	-0-	
05	65985 X	65985	-0-	-0-	-0-	65985 3		N	-0-	-0-	
06	62850 X	50726	-0-	-12124	-0-	50726 3		N	-0-	-0-	
-----											
HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751 - 22498
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	19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	19245 3		N	-0-	-0-	
05	17019 X	16139	-0-	-880	-0-	16139 3		N	-0-	-0-	
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 3		N	-0-	-0-	
-----											
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982
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	26583	-0-	-2127	-0-	26583 3		N	-0-	-0-	
05	28117 X	27031	-0-	-1086	-0-	27031 3		N	-0-	-0-	
06	27330 X	25795	-0-	-1535	-0-	25795 3		N	-0-	-0-	
-----											
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640
01	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	76412 3		N	-0-	-0-	
02	64699 X	57038	-0-	-7661	-0-	57038 3		N	-0-	-0-	
03	69161 X	54558	-0-	-14603	-0-	54558 3		N	-0-	-0-	
04	73950 X	48852	-0-	-25098	-0-	48852 3		N	-0-	-0-	
05	76415 X	46645	-0-	-29770	-0-	46645 3		N	-0-	-0-	
06	73950 X	52411	-0-	-21539	-0-	52411 3		N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407									
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834
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	
01		93744 X	86178	-0-	-7566	-0-	86178 3	N	-0-		-0-
02		87696 X	78572	-0-	-9124	-0-	78572 3	N	-0-		-0-
03		93744 X	82852	-0-	-10892	-0-	82852 3	N	-0-		-0-
04		89640 X	79334	-0-	-10306	-0-	79334 3	N	-0-		-0-
05		86242 X	81006	-0-	-5236	-0-	81006 3	N	-0-		-0-
06		83400 X	77536	-0-	-5864	-0-	77536 3	N	-0-		-0-
-----											
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438
01		117087 X	100820	-0-	-16267	-0-	100820 3	N	-0-		-0-
02		109533 X	91457	-0-	-18076	-0-	91457 3	N	-0-		-0-
03		112158 X	94536	-0-	-17622	-0-	94536 3	N	-0-		-0-
04		105000 X	88223	-0-	-16777	-0-	88223 3	N	-0-		-0-
05		103664 X	85064	-0-	-18600	-0-	85064 3	N	-0-		-0-
06		97560 X	80153	-0-	-17407	-0-	80153 3	N	-0-		-0-
-----											
SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190 - 19640
01		108407 X	89222	-0-	-19185	-0-	89222 3	N	-0-		-0-
02		101413 X	81441	-0-	-19972	-0-	81441 3	N	-0-		-0-
03		103013 X	83883	-0-	-19130	-0-	83883 3	N	-0-		-0-
04		95850 X	77958	-0-	-17892	-0-	77958 3	N	-0-		-0-
05		91698 X	79452	-0-	-12246	-0-	79452 3	N	-0-		-0-
06		86340 X	74761	-0-	-11579	-0-	74761 3	N	-0-		-0-
-----											
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286 - 20309
01		107756 X	91914	-0-	-15842	-0-	91914 3	N	-0-		-0-
02		100804 X	81782	-0-	-19022	-0-	81782 3	N	-0-		-0-
03		103354 X	86509	-0-	-16845	-0-	86509 3	N	-0-		-0-
04		97230 X	80126	-0-	-17104	-0-	80126 3	N	-0-		-0-
05		96720 X	79803	-0-	-16917	-0-	79803 3	N	-0-		-0-
06		88950 X	76434	-0-	-12516	-0-	76434 3	N	-0-		-0-
-----											
LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314 - 20655
01		140368 X	115676	-0-	-24692	-0-	115676 3	N	-0-		-0-
02		124178 X	101968	-0-	-22210	-0-	101968 3	N	-0-		-0-
03		132742 X	106830	-0-	-25912	-0-	106830 3	N	-0-		-0-
04		122790 X	98026	-0-	-24764	-0-	98026 3	N	-0-		-0-
05		122016 X	96451	-0-	-25565	-0-	96451 3	N	-0-		-0-
06		111930 X	89314	-0-	-22616	-0-	89314 3	N	-0-		-0-
-----											
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669 - 20189
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	86420	-0-	-17620	-0-	86420 3	N	-0-		-0-
05		100316 X	86830	-0-	-13486	-0-	86830 3	N	-0-		-0-
06		94620 X	82082	-0-	-12538	-0-	82082 3	N	-0-		-0-
-----											
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660 - 20109
01		92628 X	82144	-0-	-10484	-0-	51 1 82093 3	N	-0-		-0-
02		85724 X	73220	-0-	-12504	-0-	86 1 73134 3	N	-0-		-0-
03		91264 X	76117	-0-	-15147	-0-	366 1 75751 3	N	-0-		-0-
04		87390 X	70629	-0-	-16761	-0-	70629 3	N	-0-		-0-
05		85374 X	70012	-0-	-15362	-0-	70012 3	N	-0-		-0-
06		79500 X	65568	-0-	-13932	-0-	65568 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407									
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751	- 19369	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		87916 X	69752	-0-	-18164	-0-	43 1	69709 3	N	-0-			-0-
02		82244 X	63178	-0-	-19066	-0-	74 1	63104 3	N	-0-			-0-
03		79391 X	65381	-0-	-14010	-0-	314 1	65067 3	N	-0-			-0-
04		76830 X	62061	-0-	-14769	-0-	62061 3		N	-0-			-0-
05		73222 X	61359	-0-	-11863	-0-	61359 3		N	-0-			-0-
06		67500 X	58275	-0-	-9225	-0-	58275 3		N	-0-			-0-
-----													
DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597	- 20231	
01		94178 X	67565	-0-	-26613	-0-	56 1	67509 3	N	-0-			-0-
02		88102 X	69778	-0-	-18324	-0-	82 1	69696 3	N	-0-			-0-
03		94178 X	77158	-0-	-17020	-0-	371 1	76787 3	N	-0-			-0-
04		82020 X	73964	-0-	-8056	-0-	73964 3		N	-0-			-0-
05		78740 X	73494	-0-	-5246	-0-	73494 3		N	-0-			-0-
06		74670 X	67205	-0-	-7465	-0-	67205 3		N	-0-			-0-
-----													
DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442	- 22548	
01		94457 X	83491	-0-	-10966	-0-	51 1	83440 3	N	-0-			-0-
02		88363 X	76704	-0-	-11659	-0-	90 1	76614 3	N	-0-			-0-
03		94457 X	84190	-0-	-10267	-0-	404 1	83786 3	N	-0-			-0-
04		89010 X	79712	-0-	-9298	-0-	79712 3		N	-0-			-0-
05		83483 X	79760	-0-	-3723	-0-	79760 3		N	-0-			-0-
06		81480 X	75031	-0-	-6449	-0-	75031 3		N	-0-			-0-
-----													
QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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	
01		241831 X	213686	-0-	-28145	-0-	213686 3		N	-0-			-0-
02		225446 X	191297	-0-	-34149	-0-	191297 3		N	-0-			-0-
03		236003 X	199275	-0-	-36728	-0-	199275 3		N	-0-			-0-
04		224220 X	186949	-0-	-37271	-0-	186949 3		N	-0-			-0-
05		222890 X	185366	-0-	-37524	-0-	185366 3		N	-0-			-0-
06		206790 X	172544	-0-	-34246	-0-	172544 3		N	-0-			-0-
-----													
QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558	- 22565	
01		248155 X	214827	-0-	-33328	-0-	214827 3		N	-0-			-0-
02		220574 X	201404	-0-	-19170	-0-	201404 3		N	-0-			-0-
03		232066 X	204026	-0-	-28040	-0-	204026 3		N	-0-			-0-
04		222180 X	177773	-0-	-44407	-0-	177773 3		N	-0-			-0-
05		224967 X	189556	-0-	-35411	-0-	189556 3		N	-0-			-0-
06		208350 X	183483	-0-	-24867	-0-	183483 3		N	-0-			-0-
-----													
HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11396	PERF.11530	- 22053	
01		306559 X	227141	-0-	-79418	-0-	144 1	226997 3	N	-0-			-0-
02		286781 X	194401	-0-	-92380	-0-	229 1	194172 3	N	-0-			-0-
03		295492 X	189887	-0-	-105605	-0-	912 1	188975 3	N	-0-			-0-
04		256770 X	169669	-0-	-87101	-0-	169669 3		N	-0-			-0-
05		238018 X	160679	-0-	-77339	-0-	160679 3		N	-0-			-0-
06		219810 X	148425	-0-	-71385	-0-	148425 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
SPRINGER		WELL #: 0 2H		RRCID -> 294126		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11281 - 19086		
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
01	187116	X	134486	-0-	-52630	-0-	134486 3		N	-0-	-0-	
02	159007	X	118101	-0-	-40906	-0-	118101 3		N	-0-	-0-	
03	164114	X	118250	-0-	-45864	-0-	118250 3		N	-0-	-0-	
04	148770	X	109667	-0-	-39103	-0-	109667 3		N	-0-	-0-	
05	143065	X	106894	-0-	-36171	-0-	106894 3		N	-0-	-0-	
06	130140	X	98427	-0-	-31713	-0-	98427 3		N	-0-	-0-	
-----												
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B		WELL #: 2H		RRCID -> 294135		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11208		PERF.11510 - 21134		
01	260028	X	191795	-0-	-68233	-0-	191795 3		N	-0-	-0-	
02	231188	X	169112	-0-	-62076	-0-	169112 3		N	-0-	-0-	
03	172122	X	172122	-0-	-0-	-0-	172122 3		N	-0-	-0-	
04	185610	X	155368	-0-	-30242	-0-	155368 3		N	-0-	-0-	
05	191797	X	151916	-0-	-39881	-0-	151916 3		N	-0-	-0-	
06	185610	X	137205	-0-	-48405	-0-	137205 3		N	-0-	-0-	
-----												
BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 294159		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11087 - 20670		
01	306621	X	222012	-0-	-84609	-0-	222012 3		N	-0-	-0-	
02	277356	X	194457	-0-	-82899	-0-	194457 3		N	-0-	-0-	
03	229865	X	188807	-0-	-41058	-0-	188807 3		N	-0-	-0-	
04	222450	X	173807	-0-	-48643	-0-	173807 3		N	-0-	-0-	
05	229865	X	169181	-0-	-60684	-0-	169181 3		N	-0-	-0-	
06	214860	X	154382	-0-	-60478	-0-	154382 3		N	-0-	-0-	
-----												
BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 294160		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11222 - 21045		
01	295616	X	205920	-0-	-89696	-0-	205920 3		N	-0-	-0-	
02	254504	X	179937	-0-	-74567	-0-	179937 3		N	-0-	-0-	
03	256463	X	177358	-0-	-79105	-0-	177358 3		N	-0-	-0-	
04	229140	X	163947	-0-	-65193	-0-	163947 3		N	-0-	-0-	
05	219883	X	158542	-0-	-61341	-0-	158542 3		N	-0-	-0-	
06	199290	X	145039	-0-	-54251	-0-	145039 3		N	-0-	-0-	
-----												
SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294232		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11275 - 19698		
01	256277	X	193865	-0-	-62412	-0-	193865 3		N	-0-	-0-	
02	218457	X	144842	-0-	-73615	-0-	144842 3		N	-0-	-0-	
03	233523	X	170011	-0-	-63512	-0-	170011 3		N	-0-	-0-	
04	216900	X	156095	-0-	-60805	-0-	156095 3		N	-0-	-0-	
05	204724	X	152487	-0-	-52237	-0-	152487 3		N	-0-	-0-	
06	187620	X	138918	-0-	-48702	-0-	138918 3		N	-0-	-0-	
-----												
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A		WELL #: 1H		RRCID -> 294233		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11331		PERF.11583 - 21356		
01	243970	X	186024	-0-	-57946	-0-	186024 3		N	-0-	-0-	
02	212889	X	162586	-0-	-50303	-0-	162586 3		N	-0-	-0-	
03	223107	X	162817	-0-	-60290	-0-	162817 3		N	-0-	-0-	
04	199650	X	148260	-0-	-51390	-0-	148260 3		N	-0-	-0-	
05	206305	X	142838	-0-	-63467	-0-	142838 3		N	-0-	-0-	
06	180030	X	131282	-0-	-48748	-0-	131282 3		N	-0-	-0-	
-----												
HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 294345		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11908 - 21788		
01	334304	X	292358	-0-	-41946	-0-	184 1 292174 3		N	-0-	-0-	
02	312736	X	249950	-0-	-62786	-0-	295 1 249655 3		N	-0-	-0-	
03	313441	X	241021	-0-	-72420	-0-	1158 1 239863 3		N	-0-	-0-	
04	323520	X	212096	-0-	-111424	-0-	212096 3		N	-0-	-0-	
05	313441	X	201985	-0-	-111456	-0-	201985 3		N	-0-	-0-	
06	282930	X	179312	-0-	-103618	-0-	179312 3		N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023										TOTAL DEPTH 11226	PERF.11768 - 18991	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		131161 X	94086	-0-	-37075	-0-	58	1 94028 3	N	-0-	-0-	
02		122699 X	81765	-0-	-40934	-0-	96	1 81669 3	N	-0-	-0-	
03		116560 X	82269	-0-	-34291	-0-	395	1 81874 3	N	-0-	-0-	
04		103650 X	73468	-0-	-30182	-0-	73468	3	N	-0-	-0-	
05		103788 X	68989	-0-	-34799	-0-	68989	3	N	-0-	-0-	
06		91050 X	62897	-0-	-28153	-0-	62897	3	N	-0-	-0-	
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023										TOTAL DEPTH 10724	PERF.12209 - 22231	
01		304606 X	244517	-0-	-60089	-0-	244517	3	N	-0-	-0-	
02		278313 X	211364	-0-	-66949	-0-	211364	3	N	-0-	-0-	
03		295275 X	204094	-0-	-91181	-0-	204094	3	N	-0-	-0-	
04		263070 X	183854	-0-	-79216	-0-	183854	3	N	-0-	-0-	
05		244528 X	176311	-0-	-68217	-0-	176311	3	N	-0-	-0-	
06		236640 X	159305	-0-	-77335	-0-	159305	3	N	-0-	-0-	
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023										TOTAL DEPTH 10682	PERF.12114 - 22737	
01		313348 X	276072	-0-	-37276	-0-	276072	3	N	-0-	-0-	
02		285099 X	237977	-0-	-47122	-0-	237977	3	N	-0-	-0-	
03		304761 X	241483	-0-	-63278	-0-	241483	3	N	-0-	-0-	
04		284010 X	220986	-0-	-63024	-0-	220986	3	N	-0-	-0-	
05		285355 X	217464	-0-	-67891	-0-	217464	3	N	-0-	-0-	
06		267180 X	200625	-0-	-66555	-0-	200625	3	N	-0-	-0-	
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023										TOTAL DEPTH 11216	PERF.11748 - 20148	
01		235879 X	148132	-0-	-87747	-0-	88	1 148044 3	N	-0-	-0-	
02		195547 X	135562	-0-	-59985	-0-	160	1 135402 3	N	-0-	-0-	
03		202771 X	134479	-0-	-68292	-0-	646	1 133833 3	N	-0-	-0-	
04		181470 X	116535	-0-	-64935	-0-	116535	3	N	-0-	-0-	
05		148118 X	109632	-0-	-38486	-0-	109632	3	N	-0-	-0-	
06		143340 X	99424	-0-	-43916	-0-	99424	3	N	-0-	-0-	
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023										TOTAL DEPTH 11179	PERF.11301 - 22230	
01		939091 X	438107	-0-	-500984	-0-	438107	3	N	-0-	-0-	
02		484851 X	391393	-0-	-93458	-0-	391393	3	N	-0-	-0-	
03		518289 X	387384	-0-	-130905	-0-	387384	3	N	-0-	-0-	
04		446220 X	346734	-0-	-99486	-0-	346734	3	N	-0-	-0-	
05		461094 X	324727	-0-	-136367	-0-	324727	3	N	-0-	-0-	
06		423960 X	293808	-0-	-130152	-0-	293808	3	N	-0-	-0-	
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024										TOTAL DEPTH 11367	PERF.11890 - 22269	
01		133799 X	133799	-0-	-0-	-0-	132179	1 1620 4	N	-0-	-0-	
02		374158 X	370278	-0-	-3880	-0-	370278	3	N	-0-	-0-	
03		399962 X	367463	-0-	-32499	-0-	1765	1 365698 3	N	-0-	-0-	
04		387060 X	309944	-0-	-77116	-0-	309944	3	N	-0-	-0-	
05		399962 X	286322	-0-	-113640	-0-	286322	3	N	-0-	-0-	
06		383040 X	245612	-0-	-137428	-0-	245612	3	N	-0-	-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	258483	-0-	-148617	-0-	258483	3	N	-0-	-0-	
05		420670 X	246213	-0-	-174457	-0-	246213	3	N	-0-	-0-	
06		361680 X	209658	-0-	-152022	-0-	209658	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407									
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296677	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11248 - 20114		
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	
01		865528 X	406714	-0-	-458814	-0-	406714	3	N	-0-	-0-	-0-	
02		416324 X	352109	-0-	-64215	-0-	352109	3	N	-0-	-0-	-0-	
03		445036 X	327625	-0-	-117411	-0-	327625	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		430680 X	275783	-0-	-154897	-0-	275783	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		445036 X	238051	-0-	-206985	-0-	238051	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		393600 X	205060	-0-	-188540	-0-	205060	3	N	-0-	-0-	-0-	
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	296678	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11370 - 20473		
01		840164 X	380219	-0-	-459945	-0-	380219	3	N	-0-	-0-	-0-	
02		423574 X	339506	-0-	-84068	-0-	339506	3	N	-0-	-0-	-0-	
03		452786 X	328860	-0-	-123926	-0-	328860	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		438180 X	292538	-0-	-145642	-0-	292538	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		452786 X	273486	-0-	-179300	-0-	273486	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		367950 X	253081	-0-	-114869	-0-	253081	3	N	-0-	-0-	-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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
GOODRIDGE		WELL #:		2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250 - 18042		
01		2821 X	918	-0-	-1903	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-	
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		2449 X	1476	-0-	-973	-0-	1476	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3	N	-0-	-0-	-0-	
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12855 - 17452		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
STS "A"		WELL #:		361H	RRCID ->	255968	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12577	PERF.15655 - 17547		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530						
01	5208 X	4725	-0-	-483	-0-	-0-	4725	3			N	-0-			-0-
02	4988 X	4007	-0-	-981	-0-	-0-	4007	3			N	-0-			-0-
03	5332 X	4314	-0-	-1018	-0-	-0-	4314	3			N	-0-			-0-
04	5160 X	3941	-0-	-1219	-0-	-0-	3941	3			N	-0-			-0-
05	5301 X	3581	-0-	-1720	-0-	-0-	3581	3			N	-0-			-0-
06	4560 X	3011	-0-	-1549	-0-	-0-	3011	3			N	-0-			-0-
-----															
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #: 1H		RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888				
01	5239 X	4072	-0-	-1167	-0-	-0-	194	1	3878	3	Y	-0-			-0-
02	5655 X	3994	-0-	-1661	-0-	-0-	187	1	3807	3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	2343	-0-	-3702	-0-	-0-	114	1	2229	3	Y	-0-			-0-
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	4319	3	Y	-0-			-0-
							22	4							
05	4278 X	3419	-0-	-859	-0-	-0-	155	1	3264	3	Y	-0-			-0-
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MILES, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600						
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	Y	-0-			-0-
02	928 X	894	-0-	-34	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	-0-			-0-
03	992 X	967	-0-	-25	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	832	-0-	-218	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	649	-0-	-312	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 257628		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906						
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3960	2	N	-0-			-0-
02	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	995	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	707	2	N	-0-			-0-
06	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  
 NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

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
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	2649	-0-	-561	-0-	315	1	2334	2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2333	-0-	-643	-0-	270	1	2063	2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	-0-	2		2
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	2	1	-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

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	697	-0-	-23	-0-	83	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	20	1	1852	2	N	-0-			-0-
05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	22	1	2049	2	N	-0-			-0-
06	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

01	5456 X	3591	-0-	-1865	-0-	171	1	3420	3	Y	-0-			-0-
02	5133 X	3947	-0-	-1186	-0-	185	1	3762	3	Y	-0-			-0-
03	5487 X	3587	-0-	-1900	-0-	174	1	3413	3	Y	-0-			-0-
04	4980 X	3099	-0-	-1881	-0-	149	1	2936	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	5146 X	2001	-0-	-3145	-0-	91	1	1910	3	Y	-0-			-0-
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011												TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320	- 14445
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	25 1	3325 2	2	N	-0-			-0-	
02		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	23 1	3038 2	2	N	-0-			-0-	
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	26 1	3307 2	2	N	-0-			-0-	
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	34 1	3163 2	2	N	-0-			-0-	
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	36 1	3349 2	2	N	-0-			-0-	
06		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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011												TOTAL DEPTH	12887	PERF.13289	- 15818
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	108 1	550 2	2	Y	-0-			-0-	
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	86 1	412 2	2	Y	-0-			-0-	
03		403 N	380	-0-	-23	-0-	69 1	311 2	2	Y	-0-			-0-	
04		630 N	529	-0-	-101	-0-	63 1	466 2	2	Y	-0-			-0-	
05		527 N	401	-0-	-126	-0-	46 1	355 2	2	Y	-0-			-0-	
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011												TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008	- 18191
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51 1	1015 3	3	Y	-0-	1 1		1	
02		464 N	163	-0-	-301	-0-	8 1	155 3	3	Y	-0-	1 1		-0-	
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	42 1	822 3	3	Y	-0-			-0-	
04		690 N	517	-0-	-173	-0-	25 1	490 3	3	Y	-0-			-0-	
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	2 4							-0-	
06		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	25 1	529 3	3	Y	-0-			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012												TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9794	- 14755
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		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 #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9821 - 16687		
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	N	-0-			-0-
05	427 X	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-			-0-
06	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		
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	600 N	436	-0-	-164	-0-	21	1	413	3	Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	2	4							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	NO RPT			-0-
-----														
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011										TOTAL DEPTH	12831	PERF.13150 - 18201		
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1143	-0-	-162	-0-	53	1	1090	3	N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	N	-0-			-0-
04	930 N	662	-0-	-268	-0-	32	1	627	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	872	-0-	-337	-0-	3	4							-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	40	1	832	3	N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011										TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9812 - 14551		
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	2	N	-0-			-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-			-0-
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	9	1	829	2	N	-0-			-0-
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	2	N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	7	8	1	11
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	8	9	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	1091	-0-	-469	-0-	50	1	1034	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	1736 N	1288	-0-	-448	-0-	5	4	1229	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	59	1			Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	99	1	1992	3	Y	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	43	-0-	-557	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	812	3	Y	85	11	1	91
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	94	9	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	694	-0-	-236	-0-	51	1	599	3	Y	56	26	1	67
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	35	9	62	9	Y	21	49	1	39
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	30	1	842	3	Y				39
						3	4							
						40	1							
						23	9							
										Y	NO RPT			
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	5208 X	2376	-0-	-2832	-0-	18	1	2358	2	N	-0-			-0-
02	4147 X	427	-0-	-3720	-0-	3	1	424	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	35	1	4429	2	N	-0-			-0-
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	40	1	3773	2	N	-0-			-0-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	37	1	3426	2	N	-0-			-0-
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	479	3	151	9	N	137			217
02	406 N	170	-0-	-236	-0-	107	3	63	9	N	57			274
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	501	3	151	9	N	137			411
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	539	3	149	9	N	135			546
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	472	3	142	9	N	129	372	1	303
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			303

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	136	-0-	-284	-0-	7	1	128	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	13	1	248	3	Y	7	7	1	-0-
						1	4	8	9					
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	9	1	166	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	11	1	192	3	Y	4	4	1	-0-
						1	4	4	9					
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	Y	7	7	1	-0-
						20	4	8	9					
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	47	1	6213	2	N	-0-			-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	39	1	5124	2	N	-0-			-0-
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	42	1	5360	2	N	-0-			-0-
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	54	1	5102	2	N	-0-			-0-
05	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	63	1	5868	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	2175 1	3727 3	Y	68	52 1		44
							75 9						
02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	1765 1	2301 3	Y	29	46 1		27
							32 9						
03		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	2213 1	3797 3	Y	76	27 1		76
							84 9						
04		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	2272 1	4876 3	Y	34	55 1		55
							37 9						
05		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	2533 1	5383 3	Y	36	39 1		52
							2 4	40 9					
06		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			52
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934													
01		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	481 1	2444 2	Y	-0-			-0-
							365 1	1744 2	Y	-0-			-0-
03		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	403 1	1821 2	Y	-0-			-0-
							302 1	2241 2	Y	-0-			-0-
05		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	309 1	2365 2	Y	-0-			-0-
06		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													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
06		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													
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
05		79 X	79	-0-	-0-	-0-	25 1	54 3	Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904													
01		3503 X	3321	-0-	-182	-0-	200 1	3121 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		3277 X	2946	-0-	-331	-0-	173 1	2773 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	195 1	3111 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		3210 X	3169	-0-	-41	-0-	172 1	2997 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
05		3317 X	2763	-0-	-554	-0-	158 1	2605 2	Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
06		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-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 #:	6H	RRCID ->	270645	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9977 - 14646		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1054 X	926 -0-	-128	-0-	44 1	833 3	Y	44	42 1	3		
					1 4	48 9						
02	1421 X	694 -0-	-727	-0-	31 1	608 3	Y	48	49 1	2		
					2 4	53 9						
03	1519 X	568 -0-	-951	-0-	27 1	496 3	Y	40	42 1	-0-		
					1 4	44 9						
04	900 N	510 -0-	-390	-0-	26 1	440 3	Y	38	37 1	1		
					2 4	42 9						
05	744 N	482 -0-	-262	-0-	22 1	404 3	Y	41	40 1	2		
					11 4	45 9						
06	540 N	NO RPT -0-	-540	-0-			Y	NO RPT		2		
-----												
ARN EF	WELL #:	7H	RRCID ->	270650	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	10105 - 14596		
01	1804 N	1804 -0-	-0-	-0-	85 1	1623 3	Y	85	84 1	5		
					2 4	94 9						
02	1819 N	1819 -0-	-0-	-0-	78 1	1505 3	Y	210	206 1	9		
					5 4	231 9						
03	2035 N	2035 -0-	-0-	-0-	94 1	1721 3	Y	197	204 1	2		
					3 4	217 9						
04	1841 N	1841 -0-	-0-	-0-	92 1	1542 3	Y	181	179 1	4		
					8 4	199 9						
05	1953 N	1838 -0-	-115	-0-	80 1	1470 3	Y	227	222 1	9		
					38 4	250 9						
06	1950 N	NO RPT -0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		9		
-----												
FASKEN STATE	WELL #:	6H	RRCID ->	271340	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10464 - 15043		
01	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	4410 X	4410 -0-	-0-	-0-	35 1	4375 2	N	-0-		-0-		
04	6744 X	6744 -0-	-0-	-0-	71 1	6673 2	N	-0-		-0-		
05	5846 X	5846 -0-	-0-	-0-	62 1	5784 2	N	-0-		-0-		
06	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		
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	7 N	-0- -0-	-7	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	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		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----												
ARN EF	WELL #:	4H	RRCID ->	271462	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9978 - 16796		
01	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 X	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 #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	76 1	1450 3	2 4	174 9	Y	158	153 1			10
02	1711 X	983	-0-	-728	-0-	43 1	840 3	3 4	97 9	Y	88	94 1			4
03	1829 X	1750	-0-	-79	-0-	80 1	1478 3	3 4	189 9	Y	172	174 1			2
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	97 1	1620 3	8 4	231 9	Y	210	207 1			5
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	57 1	1047 3	27 4	191 9	Y	174	172 1			7
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				7
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
01	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	100 1	1907 3	2 4	114 9	Y	104	101 1			6
02	1914 X	1832	-0-	-82	-0-	82 1	1603 3	6 4	141 9	Y	128	129 1			5
03	2046 X	1955	-0-	-91	-0-	94 1	1727 3	3 4	131 9	Y	119	123 1			1
04	2040 N	933	-0-	-1107	-0-	50 1	839 3	4 4	40 9	Y	36	36 1			1
05	1953 N	886	-0-	-1067	-0-	42 1	784 3	21 4	39 9	Y	35	35 1			1
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT				1
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12541 - 17731															
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-				20
02	6322 X	-0-	-0-	-6322	-0-					Y	-0-	18 1			2
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-				2
04	5940 X	287	-0-	-5653	-0-	12 1	234 3	1 4	40 9	Y	36	19 1			19
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	19				38
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 10161 - 16155															
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	18 1	2322 2			N	-0-				-0-
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	34 1	3240 2			N	-0-				-0-
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	44 1	4113 2			N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3113	-0-	-457	-0-	149	1	2946	3	Y	4	4	1	2
						14	4	4	9					
05	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	305	1	6409	3	Y	44			46
						48	9							
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			46
-----														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
01	6107 X	587	-0-	-5520	-0-	24	1	489	3	Y	67			173
						74	9							
02	5220 X	2665	-0-	-2555	-0-	122	1	2488	3	Y	50	153	1	70
						55	9							
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	71			141
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	56	167	1	30
05	6107 X	4973	-0-	-1134	-0-	222	1	4657	3	Y	85			115
						94	9							
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			115
-----														
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
01	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	97	1	12984	2	N	-0-			-0-
02	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	87	1	11403	2	N	-0-			-0-
03	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	109	1	13735	2	N	-0-			-0-
04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	98	1	9262	2	N	-0-			-0-
05	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	126	1	11745	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-			-0-
02	203 N	65	-0-	-138	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
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	33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	350	1	33047	2	N	-0-			-0-
05	31958 X	31958	-0-	-0-	-0-	340	1	31618	2	N	-0-			-0-
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	202	1	19035	2	N	-0-			-0-
05		19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	205	1	19039	2	N	-0-			-0-
06		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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		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															
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		770 X	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	N	-0-			-0-
05		638 X	638	-0-	-0-	-0-	7	1	631	2	N	-0-			-0-
06		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															
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	2976	-0-	-2904	-0-	143	1	2820	3	Y	-0-	1	1	-0-
							13	4							
05		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	257	1	5396	3	Y	3			3
							3	9							
06		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728															
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		725 X	725	-0-	-0-	-0-	8	1	717	2	N	-0-			-0-
05		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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 #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
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
01		47151 X	47151	-0-	-0-	-0-	350 1	46801 2	N		-0-	-0-
02		44537 X	44537	-0-	-0-	-0-	336 1	44201 2	N		-0-	-0-
03		47359 X	47359	-0-	-0-	-0-	372 1	46987 2	N		-0-	-0-
04		45970 X	45970	-0-	-0-	-0-	482 1	45488 2	N		-0-	-0-
05		47030 X	47030	-0-	-0-	-0-	501 1	46529 2	N		-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
01		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	89 1	11836 2	N		-0-	-0-
02		12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	93 1	12205 2	N		-0-	-0-
03		13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	109 1	13722 2	N		-0-	-0-
04		13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	142 1	13423 2	N		-0-	-0-
05		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	136 1	12660 2	N		-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
01		13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	103 1	13768 2	N		-0-	-0-
02		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	75 1	9926 2	N		-0-	-0-
03		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	85 1	10730 2	N		-0-	-0-
04		9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	103 1	9735 2	N		-0-	-0-
05		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	87 1	8083 2	N		-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
01		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	68 1	9086 2	N		-0-	-0-
02		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	77 1	10096 2	N		-0-	-0-
03		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	81 1	10175 2	N		-0-	-0-
04		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	101 1	9553 2	N		-0-	-0-
05		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	117 1	10915 2	N		-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895												
01		10974 X	7983	-0-	-2991	-0-	379 1	7602 3	Y		2	4 1 3
02		10266 X	8826	-0-	-1440	-0-	412 1	8394 3	Y		18	3 1 18
03		10974 X	6001	-0-	-4973	-0-	292 1	5708 3	Y		1	14 1 5
04		8220 X	6222	-0-	-1998	-0-	298 1	5891 3	Y		4	4 1 5
05		9424 X	6892	-0-	-2532	-0-	29 4	6579 3	Y		-0-	4 1 1
06		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	313 1		Y		NO RPT	4 1 1
-----												
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801												
01		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	711 1	1487 3	Y		303	280 1 64
02		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	79 1	1332 3	Y		160	216 1 8
03		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	125 4	176 9				
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	20 1	1072 3	Y		119	125 1 2
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	118 4	131 9				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 1	1743 3	Y		327	323 1 6
							156 4	360 9				
							74 1	2853 3	Y		403	399 1 10
							82 4	443 9				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	562 1	1176 3	14 4	281 9	Y	255	244 1		54	
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	89 1	1492 3	140 4	246 9	Y	224	267 1		11	
03	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	30 1	1623 3	178 4	149 9	Y	135	144 1		2	
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	34 1	1403 3	126 4	219 9	Y	199	198 1		3	
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	68 1	2580 3	73 4	274 9	Y	249	246 1		6	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6	
-----															
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729															
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	408 1	853 3	10 4	337 9	Y	306	281 1		65	
02	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	62 1	1035 3	97 4	182 9	Y	165	222 1		8	
03	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	21 1	1100 3	120 4	121 9	Y	110	116 1		2	
04	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	23 1	969 3	87 4	191 9	Y	174	173 1		3	
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	37 1	1404 3	40 4	601 9	Y	546	536 1		13	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075															
01	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	59 1	7863 2			N	-0-			-0-	
02	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	47 1	6219 2			N	-0-			-0-	
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	55 1	6922 2			N	-0-			-0-	
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	81 1	7622 2			N	-0-			-0-	
05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	100 1	9250 2			N	-0-			-0-	
06	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															
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	262 1	34947 2			N	-0-			-0-	
02	33162 X	33162	-0-	-0-	-0-	250 1	32912 2			N	-0-			-0-	
03	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	273 1	34457 2			N	-0-			-0-	
04	33743 X	33743	-0-	-0-	-0-	354 1	33389 2			N	-0-			-0-	
05	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	371 1	34483 2			N	-0-			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195															
01	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	168 1	22482 2			N	-0-			-0-	
02	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	148 1	19524 2			N	-0-			-0-	
03	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	136 1	17129 2			N	-0-			-0-	
04	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	209 1	19709 2			N	-0-			-0-	
05	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	195 1	18080 2			N	-0-			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	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												
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	9649	-0-	-2531	-0-	462 1	9142 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						45 4						
05	11067 X	10275	-0-	-792	-0-	467 1	9808 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
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	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	113 1	10684 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	98 1	9120 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	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												
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	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	68 1	6413 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	67 1	6182 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	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												
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	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	283 1	26677 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	296 1	27457 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031												
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	185 1	386 3	Y	138	121	1	29
						4 4	152 9					
02	858 X	858	-0-	-0-	-0-	36 1	607 3	Y	144	166	1	7
						57 4	158 9					
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	13 1	683 3	Y	75	81	1	1
						75 4	83 9					
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	9 1	360 3	Y	47	47	1	1
						32 4	52 9					
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	10 1	393 3	Y	72	71	1	2
						12 4	79 9					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	789 1	1650 3	Y	163	158 1	35	
						19 4	179 9					
02	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	95 1	1585 3	Y	140	168 1	7	
						148 4	154 9					
03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	31 1	1650 3	Y	71	77 1	1	
						181 4	78 9					
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	28 1	1162 3	Y	22	23 1	-0-	
						104 4	24 9					
05	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	27 1	1037 3	Y	84	82 1	2	
						30 4	92 9					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240												
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	855 1	1790 3	Y	217	215 1	46	
						21 4	239 9					
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	130 1	2180 3	Y	175	212 1	9	
						204 4	193 9					
03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	34 1	1793 3	Y	67	75 1	1	
						196 4	74 9					
04	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	39 1	1619 3	Y	112	111 1	2	
						145 4	123 9					
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	63 1	2393 3	Y	235	231 1	6	
						68 4	259 9					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984												
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	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	69 1	2837 3	Y	605	601 1	10	
						254 4	666 9					
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	84 1	3237 3	Y	527	524 1	13	
						93 4	580 9					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848												
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	242 X	242	-0-	-0-	-0-	3 1	239 2	N	-0-		-0-	
05	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	12 1	1087 2	N	-0-		-0-	
06	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												
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	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	24 1	2307 2	N	-0-		-0-	
05	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	113 1	10514 2	N	-0-		-0-	
06	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 #: 36H			RRCID -> 277986			COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	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			
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	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	184 1	17384 2	N	-0-		-0-				
05	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	201 1	18697 2	N	-0-		-0-				
06	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			
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	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	89 1	8411 2	N	-0-		-0-				
05	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	89 1	8288 2	N	-0-		-0-				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
FASKEN STATE			WELL #: 40H			RRCID -> 278459			COMPL. DATE 06/30/2015			TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663			
01	25781 X	25781	-0-	-0-	-0-	192 1	25589 2	N	-0-		-0-				
02	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	148 1	19460 2	N	-0-		-0-				
03	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	124 1	15680 2	N	-0-		-0-				
04	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	204 1	19279 2	N	-0-		-0-				
05	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	204 1	18980 2	N	-0-		-0-				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
FASKEN STATE			WELL #: 41H			RRCID -> 278460			COMPL. DATE 06/16/2015			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827			
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	20 1	2617 2	N	-0-		-0-				
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	18 1	2424 2	N	-0-		-0-				
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	21 1	2594 2	N	-0-		-0-				
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	25 1	2397 2	N	-0-		-0-				
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	27 1	2472 2	N	-0-		-0-				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
FASKEN STATE			WELL #: 106H			RRCID -> 278465			COMPL. DATE 02/07/2016			TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500			
01	24038 X	24038	-0-	-0-	-0-	179 1	23859 2	N	-0-		-0-				
02	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	141 1	18614 2	N	-0-		-0-				
03	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	141 1	17763 2	N	-0-		-0-				
04	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	176 1	16625 2	N	-0-		-0-				
05	14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	159 1	14760 2	N	-0-		-0-				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
FASKEN STATE			WELL #: 30H			RRCID -> 278722			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494			
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	15 1	1962 2	N	-0-		-0-				
02	898 X	898	-0-	-0-	-0-	7 1	891 2	N	-0-		-0-				
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	24 1	2989 2	N	-0-		-0-				
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	26 1	2477 2	N	-0-		-0-				
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	17 1	1552 2	N	-0-		-0-				
06	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 #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676												
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
01		21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	157 1	20924 2	N	-0-	-0-	
02		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	70 1	9285 2	N	-0-	-0-	
03		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	138 1	17438 2	N	-0-	-0-	
04		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	159 1	15047 2	N	-0-	-0-	
05		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	172 1	16004 2	N	-0-	-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651												
01		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	57 1	7553 2	N	-0-	-0-	
02		34391 X	34391	-0-	-0-	-0-	259 1	34132 2	N	-0-	-0-	
03		44413 X	44413	-0-	-0-	-0-	349 1	44064 2	N	-0-	-0-	
04		24121 X	24121	-0-	-0-	-0-	253 1	23868 2	N	-0-	-0-	
05		24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	264 1	24485 2	N	-0-	-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764												
01		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	12 1	1656 2	N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323												
01		944 X	944	-0-	-0-	-0-	45 1	898 3	Y	1	1 1	1
02		17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	839 1	17089 3	Y	-0-	1 1	-0-
03		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	575 1	11257 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		16740 X	5296	-0-	-11444	-0-	254 1	5018 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		19158 X	13510	-0-	-5648	-0-	24 4	12896 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-	614 1		Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348												
01		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	240 1	4814 3	Y	-0-	1 1	-0-
02		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	82 1	1668 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	218 1	4262 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		4890 X	3566	-0-	-1324	-0-	170 1	3379 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		5053 X	2102	-0-	-2951	-0-	17 4	2006 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	96 1		Y	NO RPT	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-		4 1	75 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49 1	960 3			Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 4		32 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1				Y	NO RPT			-0-
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
01	11563 X	10877	-0-	-686	-0-	517 1	10360 3			Y	-0-	2 1		1
02	11832 X	7603	-0-	-4229	-0-	356 1	7243 3			Y	4	1 1		4
03	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	633 1	12397 3			Y	-0-	3 1		1
04	12240 X	7612	-0-	-4628	-0-	365 1	7212 3			Y	-0-	1 1		-0-
05	11532 X	11330	-0-	-202	-0-	515 1	10814 3			Y	1			1
06	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-	1 9				Y	NO RPT			1
-----														
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	48 1	6457 2			N	-0-			-0-
02	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	149 1	19642 2			N	-0-			-0-
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	76 1	9650 2			N	-0-			-0-
04	33074 X	33074	-0-	-0-	-0-	347 1	32727 2			N	-0-			-0-
05	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	270 1	25124 2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
01	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	139 1	18596 2			N	-0-			-0-
02	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	140 1	18489 2			N	-0-			-0-
03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	123 1	15512 2			N	-0-			-0-
04	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	186 1	17516 2			N	-0-			-0-
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	166 1	15381 2			N	-0-			-0-
06	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														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	229 1	30589 2			N	-0-			-0-
02	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	213 1	28072 2			N	-0-			-0-
03	29481 X	29481	-0-	-0-	-0-	232 1	29249 2			N	-0-			-0-
04	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	296 1	27911 2			N	-0-			-0-
05	28451 X	28451	-0-	-0-	-0-	303 1	28148 2			N	-0-			-0-
06	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 #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	1079	-0-	-2145	-0-	343	1	716	3	Y	11	26	1	2
						8	4	12	9					
02	2407 X	383	-0-	-2024	-0-	14	1	235	3	Y	102	99	1	5
						22	4	112	9					
03	2573 X	13	-0-	-2560	-0-	11	3	1	4	Y	1	6	1	-0-
						1	9							
04	2490 X	1695	-0-	-795	-0-	33	1	1368	3	Y	155	152	1	3
						123	4	171	9					
05	1767 X	1732	-0-	-35	-0-	40	1	1518	3	Y	119	119	1	3
						43	4	131	9					
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
01	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	118	1	15812	2	N	-0-			-0-
02	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	128	1	16854	2	N	-0-			-0-
03	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	132	1	16697	2	N	-0-			-0-
04	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	162	1	15267	2	N	-0-			-0-
05	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	126	1	11701	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	34813 X	34813	-0-	-0-	-0-	274	1	34539	2	N	-0-			-0-
04	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	242	1	22843	2	N	-0-			-0-
05	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	182	1	16955	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
01	22635 X	22635	-0-	-0-	-0-	168	1	22467	2	N	-0-			-0-
02	25163 X	25163	-0-	-0-	-0-	190	1	24973	2	N	-0-			-0-
03	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	233	1	29415	2	N	-0-			-0-
04	25803 X	25803	-0-	-0-	-0-	270	1	25533	2	N	-0-			-0-
05	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	285	1	26477	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	79	1	10550	2	N	-0-			-0-
02	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	75	1	9912	2	N	-0-			-0-
03	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	101	1	12756	2	N	-0-			-0-
04	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	125	1	11835	2	N	-0-			-0-
05	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	135	1	12498	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	130	1	17309	2	N	-0-			-0-
02	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	115	1	15089	2	N	-0-			-0-
03	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	163	1	20572	2	N	-0-			-0-
04	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	195	1	18369	2	N	-0-			-0-
05	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	201	1	18638	2	N	-0-			-0-
06	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 #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417															
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
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	2390	-0-	-1660	-0-	47	1	1969	3	Y	179	178	1	3	
						177	4	197	9						
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	3	1	-0-	
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943															
01	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	154	1	20625	2	N	-0-			-0-	
02	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	170	1	22377	2	N	-0-			-0-	
03	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	178	1	22420	2	N	-0-			-0-	
04	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	217	1	20479	2	N	-0-			-0-	
05	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	192	1	17861	2	N	-0-			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360															
01	4712 X	2986	-0-	-1726	-0-	867	1	1813	3	Y	259	252	1	55	
						21	4	285	9						
02	3248 X	1595	-0-	-1653	-0-	76	1	1269	3	Y	119	168	1	6	
						119	4	131	9						
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	187	190	1	3	
						372	4	206	9						
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	68	1	2812	3	Y	223	222	1	4	
						252	4	245	9						
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	4	1	-0-	
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866															
01	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	189	1	25250	2	N	-0-			-0-	
02	30485 X	30485	-0-	-0-	-0-	230	1	30255	2	N	-0-			-0-	
03	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	190	1	23959	2	N	-0-			-0-	
04	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	223	1	21042	2	N	-0-			-0-	
05	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	217	1	20127	2	N	-0-			-0-	
06	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															
01	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	178	1	23838	2	N	-0-			-0-	
02	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	178	1	23405	2	N	-0-			-0-	
03	23688 X	23688	-0-	-0-	-0-	186	1	23502	2	N	-0-			-0-	
04	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	216	1	20402	2	N	-0-			-0-	
05	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	213	1	19776	2	N	-0-			-0-	
06	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															
01	22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	164	1	21955	2	N	-0-			-0-	
02	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	137	1	18062	2	N	-0-			-0-	
03	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	159	1	20105	2	N	-0-			-0-	
04	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	182	1	17212	2	N	-0-			-0-	
05	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	188	1	17447	2	N	-0-			-0-	
06	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 #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	144	1	19211	2	N	-0-			-0-
02	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	102	1	13403	2	N	-0-			-0-
03	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	149	1	18785	2	N	-0-			-0-
04	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	159	1	15007	2	N	-0-			-0-
05	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	160	1	14865	2	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
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	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	94	1	3926	3	Y	331	327	1	6
						352	4	364	9					
05	2511 X	2303	-0-	-208	-0-	51	1	1956	3	Y	218	219	1	5
						56	4	240	9					
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
01	29397 X	29397	-0-	-0-	-0-	218	1	29179	2	N	-0-			-0-
02	30671 X	30671	-0-	-0-	-0-	231	1	30440	2	N	-0-			-0-
03	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	229	1	28897	2	N	-0-			-0-
04	26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	280	1	26401	2	N	-0-			-0-
05	27960 X	27960	-0-	-0-	-0-	298	1	27662	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-			-0-
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-			-0-
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	21	1	1947	2	N	-0-			-0-
06	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														
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	314	-0-	-436	-0-	6	1	237	3	Y	45	45	1	1
						21	4	50	9					
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2038	3	Y	219	215	1	5
						59	4	241	9					
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14136 X	3300	-0-	-10836	-0-	157	1	3142	3	Y	1	13	1	8
02	9889 X	8534	-0-	-1355	-0-	399	1	8120	3	Y	14	8	1	14
03	10571 X	10401	-0-	-170	-0-	504	1	9874	3	Y	21	10	1	25
04	10230 X	3492	-0-	-6738	-0-	167	1	3302	3	Y	6	17	1	14
05	9517 X	2042	-0-	-7475	-0-	93	1	1949	3	Y	-0-	10	1	4
06	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
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	3806	-0-	-2344	-0-	182	1	3606	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	6355 X	4954	-0-	-1401	-0-	225	1	4728	3	Y	1			1
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
01	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1194	1	19296	2	N	-0-			-0-
02	20010 X	15431	-0-	-4579	-0-	985	1	14446	2	N	-0-			-0-
03	21390 X	15623	-0-	-5767	-0-	993	1	14630	2	N	-0-			-0-
04	19830 X	12532	-0-	-7298	-0-	899	1	11633	2	N	-0-			-0-
05	20491 X	13328	-0-	-7163	-0-	939	1	12389	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	28365 X	23461	-0-	-4904	-0-	174	1	23287	2	N	-0-			-0-
02	37700 X	25926	-0-	-11774	-0-	195	1	25731	2	N	-0-			-0-
03	40300 X	29368	-0-	-10932	-0-	231	1	29137	2	N	-0-			-0-
04	39000 X	25512	-0-	-13488	-0-	267	1	25245	2	N	-0-			-0-
05	27714 X	25200	-0-	-2514	-0-	268	1	24932	2	N	-0-			-0-
06	28410 X	NO RPT	-0-	-28410	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
01	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	161	1	21495	2	N	-0-			-0-
02	16704 X	12783	-0-	-3921	-0-	96	1	12687	2	N	-0-			-0-
03	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	143	1	17995	2	N	-0-			-0-
04	20970 X	16231	-0-	-4739	-0-	170	1	16061	2	N	-0-			-0-
05	21669 X	15490	-0-	-6179	-0-	165	1	15325	2	N	-0-			-0-
06	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														
01	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	169	1	22571	2	N	-0-			-0-
02	16385 X	16080	-0-	-305	-0-	121	1	15959	2	N	-0-			-0-
03	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	145	1	18275	2	N	-0-			-0-
04	22020 X	17243	-0-	-4777	-0-	181	1	17062	2	N	-0-			-0-
05	22754 X	16444	-0-	-6310	-0-	175	1	16269	2	N	-0-			-0-
06	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-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 #:		2H	RRCID ->	283747	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13100	- 20600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16313 X	16313	-0-	-0-	-0-		951 1	15362 2	N	-0-			-0-
02		15400 X	15400	-0-	-0-	-0-		983 1	14417 2	N	-0-			-0-
03		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-		1055 1	15546 2	N	-0-			-0-
04		15780 X	15251	-0-	-529	-0-		1094 1	14157 2	N	-0-			-0-
05		16461 X	15311	-0-	-1150	-0-		1078 1	14233 2	N	-0-			-0-
06		16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		65H	RRCID ->	283870	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10252	- 17835		
01		23963 X	21163	-0-	-2800	-0-		157 1	21006 2	N	-0-			-0-
02		21567 X	21567	-0-	-0-	-0-		163 1	21404 2	N	-0-			-0-
03		23217 X	23217	-0-	-0-	-0-		182 1	23035 2	N	-0-			-0-
04		21300 X	20109	-0-	-1191	-0-		211 1	19898 2	N	-0-			-0-
05		23064 X	18065	-0-	-4999	-0-		192 1	17873 2	N	-0-			-0-
06		22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		103H	RRCID ->	283890	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9955	- 17618		
01		30008 X	25532	-0-	-4476	-0-		190 1	25342 2	N	-0-			-0-
02		25404 X	22660	-0-	-2744	-0-		171 1	22489 2	N	-0-			-0-
03		25079 X	23654	-0-	-1425	-0-		186 1	23468 2	N	-0-			-0-
04		24720 X	22025	-0-	-2695	-0-		231 1	21794 2	N	-0-			-0-
05		25544 X	22540	-0-	-3004	-0-		240 1	22300 2	N	-0-			-0-
06		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		
01		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-				N	-0-			-0-
02		21025 X	-0-	-0-	-21025	-0-				N	-0-			-0-
03		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-				N	-0-			-0-
04		14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		67H	RRCID ->	283960	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10226	- 17809		
01		23343 X	18350	-0-	-4993	-0-		136 1	18214 2	N	-0-			-0-
02		21489 X	19496	-0-	-1993	-0-		147 1	19349 2	N	-0-			-0-
03		24288 X	24288	-0-	-0-	-0-		191 1	24097 2	N	-0-			-0-
04		20910 X	19854	-0-	-1056	-0-		208 1	19646 2	N	-0-			-0-
05		21607 X	19395	-0-	-2212	-0-		207 1	19188 2	N	-0-			-0-
06		23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		104H	RRCID ->	284058	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	9803	PERF.10073	- 17504		
01		36022 X	26490	-0-	-9532	-0-		197 1	26293 2	N	-0-			-0-
02		32596 X	23405	-0-	-9191	-0-		176 1	23229 2	N	-0-			-0-
03		28737 X	24225	-0-	-4512	-0-		190 1	24035 2	N	-0-			-0-
04		27810 X	23320	-0-	-4490	-0-		244 1	23076 2	N	-0-			-0-
05		26505 X	22610	-0-	-3895	-0-		241 1	22369 2	N	-0-			-0-
06		25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		105H	RRCID ->	284109	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	9834	PERF.10139	- 17715		
01		30163 X	17000	-0-	-13163	-0-		126 1	16874 2	N	-0-			-0-
02		27289 X	19863	-0-	-7426	-0-		150 1	19713 2	N	-0-			-0-
03		18662 X	15310	-0-	-3352	-0-		120 1	15190 2	N	-0-			-0-
04		18874 X	18874	-0-	-0-	-0-		198 1	18676 2	N	-0-			-0-
05		21235 X	15533	-0-	-5702	-0-		165 1	15368 2	N	-0-			-0-
06		20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-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 #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		16678 X	74	-0-	-16604	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
02		18850 X	108	-0-	-18742	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
03		20150 X	3	-0-	-20147	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-			-0-
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
06		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	1359	1	21949	2	N	-0-			-0-
02		20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	1294	1	18973	2	N	-0-			-0-
03		19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	1268	1	18683	2	N	-0-			-0-
04		22560 X	19514	-0-	-3046	-0-	1399	1	18115	2	N	-0-			-0-
05		23312 X	20276	-0-	-3036	-0-	1428	1	18848	2	N	-0-			-0-
06		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															
01		26908 X	24716	-0-	-2192	-0-	1558	1	23158	2	N	-0-			-0-
02		25810 X	24649	-0-	-1161	-0-	1488	1	23161	2	N	-0-			-0-
03		27590 X	24630	-0-	-2960	-0-	1543	1	23087	2	N	-0-			-0-
04		26700 X	23211	-0-	-3489	-0-	1443	1	21768	2	N	-0-			-0-
05		26784 X	23320	-0-	-3464	-0-	1463	1	21857	2	N	-0-			-0-
06		25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894															
01		24800 X	19656	-0-	-5144	-0-	930	1	18623	3	Y	94	55	1	122
							103	9							
02		20996 X	18468	-0-	-2528	-0-	860	1	17510	3	Y	89	115	1	96
							98	9							
03		22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	1065	1	20851	3	Y	93	74	1	115
							102	9							
04		20610 X	16065	-0-	-4545	-0-	767	1	15170	3	Y	49	79	1	85
							74	4	54	9					
05		20646 X	17948	-0-	-2698	-0-	814	1	17088	3	Y	42	63	1	64
							46	9							
06		21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT			64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655												
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
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	25800	-0-	-5070	-0-	1234	1	24407	3	Y	35	56
05	32271 X	30014	-0-	-2257	-0-	1363	1	28616	3	Y	32	47
06	31230 X	NO RPT	-0-	-31230	-0-					Y	NO RPT	47
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662												
01	29419 X	22764	-0-	-6655	-0-	169	1	22595	2	N	-0-	-0-
02	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	204	1	26844	2	N	-0-	-0-
03	27466 X	24202	-0-	-3264	-0-	190	1	24012	2	N	-0-	-0-
04	25680 X	24217	-0-	-1463	-0-	254	1	23963	2	N	-0-	-0-
05	28923 X	24169	-0-	-4754	-0-	257	1	23912	2	N	-0-	-0-
06	27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541												
01	19406 X	17057	-0-	-2349	-0-	127	1	16930	2	N	-0-	-0-
02	17342 X	9160	-0-	-8182	-0-	69	1	9091	2	N	-0-	-0-
03	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	225	1	28388	2	N	-0-	-0-
04	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	241	1	22759	2	N	-0-	-0-
05	22234 X	22234	-0-	-0-	-0-	237	1	21997	2	N	-0-	-0-
06	27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181												
01	46252 X	33799	-0-	-12453	-0-	251	1	33548	2	N	-0-	-0-
02	42427 X	32822	-0-	-9605	-0-	247	1	32575	2	N	-0-	-0-
03	44609 X	43652	-0-	-957	-0-	343	1	43309	2	N	-0-	-0-
04	42390 X	41049	-0-	-1341	-0-	430	1	40619	2	N	-0-	-0-
05	43803 X	41714	-0-	-2089	-0-	444	1	41270	2	N	-0-	-0-
06	42240 X	NO RPT	-0-	-42240	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564												
01	33232 X	33140	-0-	-92	-0-	246	1	32894	2	N	-0-	-0-
02	31530 X	31530	-0-	-0-	-0-	238	1	31292	2	N	-0-	-0-
03	33325 X	33187	-0-	-138	-0-	261	1	32926	2	N	-0-	-0-
04	32250 X	32097	-0-	-153	-0-	336	1	31761	2	N	-0-	-0-
05	33697 X	32943	-0-	-754	-0-	351	1	32592	2	N	-0-	-0-
06	32610 X	NO RPT	-0-	-32610	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278												
01	20367 X	64	-0-	-20303	-0-	64	2			N	-0-	-0-
02	18125 X	79	-0-	-18046	-0-	1	1	78	2	N	-0-	-0-
03	8432 X	187	-0-	-8245	-0-	1	1	186	2	N	-0-	-0-
04	60 X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-	-0-
05	93 X	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	N	-0-	-0-
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688												
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
01		37820 X	33661	-0-	-4159	-0-	250	1	33411	2	N	-0-
02		34162 X	33210	-0-	-952	-0-	250	1	32960	2	N	-0-
03		35650 X	33090	-0-	-2560	-0-	260	1	32830	2	N	-0-
04		33750 X	31672	-0-	-2078	-0-	332	1	31340	2	N	-0-
05		35495 X	32178	-0-	-3317	-0-	343	1	31835	2	N	-0-
06		34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328												
01		48700 X	48700	-0-	-0-	-0-	361	1	48339	2	N	-0-
02		48575 X	47535	-0-	-1040	-0-	380	1	47155	2	N	-0-
03		51925 X	50820	-0-	-1105	-0-	391	1	50429	2	N	-0-
04		50250 X	47699	-0-	-2551	-0-	372	1	47327	2	N	-0-
05		51925 X	47804	-0-	-4121	-0-	371	1	47433	2	N	-0-
06		49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891												
01		41478 X	34732	-0-	-6746	-0-	258	1	34474	2	N	-0-
02		36801 X	32520	-0-	-4281	-0-	245	1	32275	2	N	-0-
03		36921 X	33719	-0-	-3202	-0-	265	1	33454	2	N	-0-
04		35040 X	32489	-0-	-2551	-0-	340	1	32149	2	N	-0-
05		35650 X	33368	-0-	-2282	-0-	355	1	33013	2	N	-0-
06		33630 X	NO RPT	-0-	-33630	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
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	15988	-0-	-6902	-0-	168	1	15820	2	N	-0-
05		23932 X	13262	-0-	-10670	-0-	141	1	13121	2	N	-0-
06		23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
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	40621	-0-	-3629	-0-	426	1	40195	2	N	-0-
05		45725 X	43722	-0-	-2003	-0-	466	1	43256	2	N	-0-
06		43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
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	27528	-0-	-2712	-0-	288	1	27240	2	N	-0-
05		31248 X	27918	-0-	-3330	-0-	297	1	27621	2	N	-0-
06		29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
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	27937	-0-	-8363	-0-	218	1	27719	2	N	-0-
05		37510 X	27066	-0-	-10444	-0-	210	1	26856	2	N	-0-
06		32970 X	NO RPT	-0-	-32970	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

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
01		22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	28	1	22455	2	N	-0-					-0-
02		20184 X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
03		20057 X	15871	-0-	-4186	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
04		20853 X	20853	-0-	-0-	-0-	383	1	20470	2	N	-0-					-0-
05		22475 X	13181	-0-	-9294	-0-	87	1	13094	2	N	-0-					-0-
06		21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

01		30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	1803	1	29132	2	N	-0-					-0-
02		29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	1914	1	28064	2	N	-0-					-0-
03		30652 X	30652	-0-	-0-	-0-	1949	1	28703	2	N	-0-					-0-
04		29940 X	28996	-0-	-944	-0-	2079	1	26917	2	N	-0-					-0-
05		32054 X	30284	-0-	-1770	-0-	2133	1	28151	2	N	-0-					-0-
06		31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

01		11501 X	9378	-0-	-2123	-0-	12	1	9366	2	N	-0-					-0-
02		10759 X	8238	-0-	-2521	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
03		14291 X	11381	-0-	-2910	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
04		13830 X	6962	-0-	-6868	-0-	128	1	6834	2	N	-0-					-0-
05		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	98	1	14839	2	N	-0-					-0-
06		11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

01		26319 X	10907	-0-	-15412	-0-	636	1	10271	2	N	-0-					-0-
02		15950 X	8964	-0-	-6986	-0-	572	1	8392	2	N	-0-					-0-
03		8339 X	5822	-0-	-2517	-0-	370	1	5452	2	N	-0-					-0-
04		10560 X	70	-0-	-10490	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
05		10912 X	59	-0-	-10853	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06		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

01		6324 X	5927	-0-	-397	-0-	1461	1	4466	2	N	-0-					-0-
02		7801 X	6847	-0-	-954	-0-	1435	1	5412	2	N	-0-					-0-
03		8339 X	6760	-0-	-1579	-0-	1437	1	5323	2	N	-0-					-0-
04		8070 X	6141	-0-	-1929	-0-	1270	1	4871	2	N	-0-					-0-
05		7905 X	6476	-0-	-1429	-0-	1436	1	5040	2	N	-0-					-0-
06		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

01		46097 X	40300	-0-	-5797	-0-	40300	3			N	-0-					-0-
02		48459 X	44558	-0-	-3901	-0-	2280	1	42278	3	N	-0-					-0-
03		51801 X	45876	-0-	-5925	-0-	1540	1	44336	3	N	-0-					-0-
04		50130 X	42689	-0-	-7441	-0-	1447	1	41242	3	N	-0-					-0-
05		47616 X	37744	-0-	-9872	-0-	3071	1	34673	3	N	-0-					-0-
06		46080 X	NO RPT	-0-	-46080	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

01		8711 X	8045	-0-	-666	-0-	1983	1	6062	2	N	-0-					-0-
02		8294 X	7558	-0-	-736	-0-	1584	1	5974	2	N	-0-					-0-
03		9765 X	7905	-0-	-1860	-0-	1680	1	6225	2	N	-0-					-0-
04		9450 X	7333	-0-	-2117	-0-	1517	1	5816	2	N	-0-					-0-
05		9765 X	7185	-0-	-2580	-0-	1593	1	5592	2	N	-0-					-0-
06		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	1181	1	19073	2	N	-0-					-0-
02		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	1089	1	15968	2	N	-0-					-0-
03		19065 X	16722	-0-	-2343	-0-	1063	1	15659	2	N	-0-					-0-
04		19590 X	14846	-0-	-4744	-0-	1065	1	13781	2	N	-0-					-0-
05		20243 X	15436	-0-	-4807	-0-	1087	1	14349	2	N	-0-					-0-
06		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																	
01		26846 X	23531	-0-	-3315	-0-	1419	1	22112	2	Y	-0-					-0-
02		23693 X	21258	-0-	-2435	-0-	1251	1	20007	2	Y	-0-					-0-
03		24149 X	21299	-0-	-2850	-0-	1259	1	20040	2	Y	-0-					-0-
04		23370 X	22481	-0-	-889	-0-	1224	1	21257	2	Y	-0-					-0-
05		23529 X	21627	-0-	-1902	-0-	1235	1	20392	2	Y	-0-					-0-
06		22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348																	
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	48565	-0-	-19295	-0-	379	1	48186	2	N	-0-					-0-
05		64325 X	48538	-0-	-15787	-0-	377	1	48161	2	N	-0-					-0-
06		55650 X	NO RPT	-0-	-55650	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430																	
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		16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	1603	1	14501	2	N	-0-					-0-
05		21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	2031	1	19241	2	N	-0-					-0-
06		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																	
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	23169	-0-	-3591	-0-	243	1	22926	2	N	-0-					-0-
05		27652 X	24306	-0-	-3346	-0-	259	1	24047	2	N	-0-					-0-
06		25080 X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223																	
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		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	1029	1	9309	2	N	-0-					-0-
05		14074 X	7029	-0-	-7045	-0-	671	1	6358	2	N	-0-					-0-
06		13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248																	
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	10231	-0-	-2009	-0-	107	1	10124	2	N	-0-					-0-
05		12648 X	10015	-0-	-2633	-0-	107	1	9908	2	N	-0-					-0-
06		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		7843 X	5158	-0-	-2685	-0-	625	1	4533	2	N	-0-
02		7598 X	3197	-0-	-4401	-0-	492	1	2705	2	N	-0-
03		8122 X	5157	-0-	-2965	-0-	820	1	4337	2	N	-0-
04		7860 X	5199	-0-	-2661	-0-	599	1	4600	2	N	-0-
05		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	690	1	5536	2	N	-0-
06		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT
-----												
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
01		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	807	1	5856	2	N	-0-
02		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	1267	1	6966	2	N	-0-
03		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	1014	1	5358	2	N	-0-
04		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	815	1	6257	2	N	-0-
05		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	843	1	6764	2	N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
01		59923 X	56098	-0-	-3825	-0-	417	1	55681	2	N	-0-
02		56057 X	54408	-0-	-1649	-0-	410	1	53998	2	N	-0-
03		61924 X	61924	-0-	-0-	-0-	487	1	61437	2	N	-0-
04		60431 X	60431	-0-	-0-	-0-	633	1	59798	2	N	-0-
05		61800 X	61800	-0-	-0-	-0-	658	1	61142	2	N	-0-
06		59940 X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
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	45969	-0-	-20991	-0-	359	1	45610	2	N	-0-
05		56761 X	45960	-0-	-10801	-0-	357	1	45603	2	N	-0-
06		50700 X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
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	43176	-0-	-21144	-0-	337	1	42839	2	N	-0-
05		54405 X	43058	-0-	-11347	-0-	334	1	42724	2	N	-0-
06		47310 X	NO RPT	-0-	-47310	-0-					N	NO RPT
-----												
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
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		75953 X	75953	-0-	-0-	-0-	593	1	75360	2	N	-0-
05		75133 X	75133	-0-	-0-	-0-	583	1	74550	2	N	-0-
06		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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		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										
SAN ROMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	11678	PERF.11599	- 18181		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	69192	X	44333	-0-	-24859	-0-	38 1	44295	2	N	-0-			-0-
02	64728	X	5974	-0-	-58754	-0-	4 1	5970	2	N	-0-			-0-
03	63860	X	5650	-0-	-58210	-0-	2 1	5648	2	N	-0-			-0-
04	52320	X	-0-	-0-	-52320	-0-				N	-0-			-0-
05	54064	X	-0-	-0-	-54064	-0-				N	-0-			-0-
06	42900	X	NO RPT	-0-	-42900	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAN ROMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL DEPTH	11783	PERF.11695	- 19322		
01	86397	X	78717	-0-	-7680	-0-	67 1	78650	2	N	-0-			-0-
02	80823	X	60784	-0-	-20039	-0-	37 1	60747	2	N	-0-			-0-
03	76570	X	76535	-0-	-35	-0-	23 1	76512	2	N	-0-			-0-
04	76170	X	66541	-0-	-9629	-0-	18 1	66523	2	N	-0-			-0-
05	78709	X	68485	-0-	-10224	-0-	59 1	68426	2	N	-0-			-0-
06	76170	X	NO RPT	-0-	-76170	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAN ROMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	05/03/2022	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698	- 18015		
01	85715	X	68745	-0-	-16970	-0-	59 1	68686	2	N	-0-			-0-
02	80185	X	8960	-0-	-71225	-0-	5 1	8955	2	N	-0-			-0-
03	73718	X	23836	-0-	-49882	-0-	7 1	23829	2	N	-0-			-0-
04	69960	X	16378	-0-	-53582	-0-	4 1	16374	2	N	-0-			-0-
05	72292	X	23187	-0-	-49105	-0-	20 1	23167	2	N	-0-			-0-
06	66540	X	NO RPT	-0-	-66540	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIO BRAVO STATE EF D		WELL #:		5H	RRCID ->	288756	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	9511	PERF.10004	- 17186		
01	84072	X	74470	-0-	-9602	-0-	552 1	73918	2	N	-0-			-0-
02	78648	X	68048	-0-	-10600	-0-	544 1	67504	2	N	-0-			-0-
03	84072	X	68604	-0-	-15468	-0-	528 1	68076	2	N	-0-			-0-
04	81360	X	64837	-0-	-16523	-0-	506 1	64331	2	N	-0-			-0-
05	84072	X	61387	-0-	-22685	-0-	477 1	60910	2	N	-0-			-0-
06	72060	X	NO RPT	-0-	-72060	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAN ROMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695	- 17709		
01	47213	X	45734	-0-	-1479	-0-	39 1	45695	2	N	-0-			-0-
02	44412	X	44412	-0-	-0-	-0-	27 1	44385	2	N	-0-			-0-
03	47681	X	47681	-0-	-0-	-0-	14 1	47667	2	N	-0-			-0-
04	44250	X	40241	-0-	-4009	-0-	11 1	40230	2	N	-0-			-0-
05	47461	X	41621	-0-	-5840	-0-	36 1	41585	2	N	-0-			-0-
06	46140	X	NO RPT	-0-	-46140	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAN ROMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480	- 19037		
01	72075	X	65257	-0-	-6818	-0-	56 1	65201	2	N	-0-			-0-
02	67425	X	58619	-0-	-8806	-0-	36 1	58583	2	N	-0-			-0-
03	68696	X	64123	-0-	-4573	-0-	19 1	64104	2	N	-0-			-0-
04	64380	X	55739	-0-	-8641	-0-	15 1	55724	2	N	-0-			-0-
05	65255	X	57198	-0-	-8057	-0-	50 1	57148	2	N	-0-			-0-
06	63150	X	NO RPT	-0-	-63150	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAN ROMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	288908	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517	- 18413		
01	52700	X	48173	-0-	-4527	-0-	41 1	48132	2	N	-0-			-0-
02	47531	X	46579	-0-	-952	-0-	28 1	46551	2	N	-0-			-0-
03	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	15 1	49125	2	N	-0-			-0-
04	46620	X	40610	-0-	-6010	-0-	11 1	40599	2	N	-0-			-0-
05	49786	X	42592	-0-	-7194	-0-	37 1	42555	2	N	-0-			-0-
06	48180	X	NO RPT	-0-	-48180	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	20925 X	19789	-0-	-1136	-0-		941 1	18848 3	Y	-0-	2 1		1
02	02	21257 X	16808	-0-	-4449	-0-		786 1	16020 3	Y	2	1 1		2
03	03	22723 X	19199	-0-	-3524	-0-		933 1	18264 3	Y	2	2 1		2
04	04	19290 X	13722	-0-	-5568	-0-		657 1	13001 3	Y	-0-	1 1		1
05	05	19933 X	19474	-0-	-459	-0-		885 1	18580 3	Y	8			9
06	06	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-				Y	NO RPT			9
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
01	02	75140 X	75140	-0-	-0-	-0-		1179 1	73961 2	N	-0-			-0-
02	03	69359 X	69359	-0-	-0-	-0-		1088 1	68271 2	N	-0-			-0-
03	04	67253 X	67253	-0-	-0-	-0-		1084 1	66169 2	N	-0-			-0-
04	05	61622 X	61622	-0-	-0-	-0-		983 1	60639 2	N	-0-			-0-
05	06	61988 X	61988	-0-	-0-	-0-		1001 1	60987 2	N	-0-			-0-
06	06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
01	02	58244 X	58244	-0-	-0-	-0-		914 1	57330 2	N	-0-			-0-
02	03	54930 X	54930	-0-	-0-	-0-		862 1	54068 2	N	-0-			-0-
03	04	56350 X	56350	-0-	-0-	-0-		908 1	55442 2	N	-0-			-0-
04	05	53119 X	53119	-0-	-0-	-0-		847 1	52272 2	N	-0-			-0-
05	06	54915 X	54915	-0-	-0-	-0-		886 1	54029 2	N	-0-			-0-
06	06	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														
01	02	16461 X	13713	-0-	-2748	-0-		652 1	13057 3	Y	4	4 1		7
02	03	16762 X	12969	-0-	-3793	-0-		606 1	12350 3	Y	12	6 1		13
03	04	17918 X	13974	-0-	-3944	-0-		678 1	13278 3	Y	16	10 1		19
04	05	13890 X	11398	-0-	-2492	-0-		545 1	10789 3	Y	10	13 1		16
05	06	14353 X	12224	-0-	-2129	-0-		555 1	11655 3	Y	13	12 1		17
06	06	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-				Y	NO RPT			17
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
01	02	71631 X	71631	-0-	-0-	-0-		1124 1	70507 2	N	-0-			-0-
02	03	69711 X	69711	-0-	-0-	-0-		1094 1	68617 2	N	-0-			-0-
03	04	69058 X	69058	-0-	-0-	-0-		1113 1	67945 2	N	-0-			-0-
04	05	64399 X	64399	-0-	-0-	-0-		1027 1	63372 2	N	-0-			-0-
05	06	65605 X	65605	-0-	-0-	-0-		1059 1	64546 2	N	-0-			-0-
06	06	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														
01	02	61500 X	61500	-0-	-0-	-0-		965 1	60535 2	N	-0-			-0-
02	03	56944 X	56944	-0-	-0-	-0-		893 1	56051 2	N	-0-			-0-
03	04	57639 X	57639	-0-	-0-	-0-		929 1	56710 2	N	-0-			-0-
04	05	53504 X	53504	-0-	-0-	-0-		853 1	52651 2	N	-0-			-0-
05	06	54616 X	54616	-0-	-0-	-0-		882 1	53734 2	N	-0-			-0-
06	06	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 #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954													
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
01		72210 X	72210	-0-	-0-	-0-	1133 1	71077 2	N	-0-			-0-
02		62044 X	62044	-0-	-0-	-0-	973 1	61071 2	N	-0-			-0-
03		59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	961 1	58654 2	N	-0-			-0-
04		69870 X	54196	-0-	-15674	-0-	864 1	53332 2	N	-0-			-0-
05		72199 X	54508	-0-	-17691	-0-	880 1	53628 2	N	-0-			-0-
06		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													
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		33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	539 1	33269 2	N	-0-			-0-
05		34704 X	34704	-0-	-0-	-0-	560 1	34144 2	N	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870													
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	18057	-0-	-933	-0-	1295 1	16762 2	N	-0-			-0-
05		19623 X	17580	-0-	-2043	-0-	1238 1	16342 2	N	-0-			-0-
06		20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715													
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	45235	-0-	-3185	-0-	474 1	44761 2	N	-0-			-0-
05		50034 X	45021	-0-	-5013	-0-	479 1	44542 2	N	-0-			-0-
06		47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791													
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	50743	-0-	-4487	-0-	532 1	50211 2	N	-0-			-0-
05		57071 X	51024	-0-	-6047	-0-	543 1	50481 2	N	-0-			-0-
06		51120 X	NO RPT	-0-	-51120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656													
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	38555	-0-	-2635	-0-	404 1	38151 2	N	-0-			-0-
05		42563 X	38797	-0-	-3766	-0-	413 1	38384 2	N	-0-			-0-
06		39150 X	NO RPT	-0-	-39150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257													
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	94024	-0-	-8666	-0-	1500 1	92524 2	N	-0-			-0-
05		106113 X	94347	-0-	-11766	-0-	1523 1	92824 2	N	-0-			-0-
06		102690 X	NO RPT	-0-	-102690	-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 #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

---

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
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	93405	-0-	-7935	-0-	1490	1	91915	2	N	-0-					-0-
05	104718 X	94313	-0-	-10405	-0-	1522	1	92791	2	N	-0-					-0-
06	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

---

01	93320 X	93320	-0-	-0-	-0-	1464	1	91856	2	N	-0-					-0-
02	82421 X	82421	-0-	-0-	-0-	1293	1	81128	2	N	-0-					-0-
03	84255 X	84255	-0-	-0-	-0-	1358	1	82897	2	N	-0-					-0-
04	90300 X	77894	-0-	-12406	-0-	1242	1	76652	2	N	-0-					-0-
05	93310 X	76768	-0-	-16542	-0-	1239	1	75529	2	N	-0-					-0-
06	90300 X	NO RPT	-0-	-90300	-0-					N	NO RPT					-0-

---

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

---

01	107607 X	107607	-0-	-0-	-0-	1688	1	105919	2	N	-0-					-0-
02	97608 X	97608	-0-	-0-	-0-	1531	1	96077	2	N	-0-					-0-
03	101996 X	101996	-0-	-0-	-0-	1644	1	100352	2	N	-0-					-0-
04	104130 X	93024	-0-	-11106	-0-	1484	1	91540	2	N	-0-					-0-
05	107601 X	88524	-0-	-19077	-0-	1429	1	87095	2	N	-0-					-0-
06	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

---

01	93733 X	93733	-0-	-0-	-0-	1470	1	92263	2	N	-0-					-0-
02	82901 X	82901	-0-	-0-	-0-	1301	1	81600	2	N	-0-					-0-
03	84596 X	84596	-0-	-0-	-0-	1364	1	83232	2	N	-0-					-0-
04	90720 X	78178	-0-	-12542	-0-	1247	1	76931	2	N	-0-					-0-
05	93744 X	77153	-0-	-16591	-0-	1245	1	75908	2	N	-0-					-0-
06	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

---

01	93189 X	93189	-0-	-0-	-0-	1462	1	91727	2	N	-0-					-0-
02	81923 X	81923	-0-	-0-	-0-	1285	1	80638	2	N	-0-					-0-
03	83414 X	83414	-0-	-0-	-0-	1345	1	82069	2	N	-0-					-0-
04	90180 X	76989	-0-	-13191	-0-	1228	1	75761	2	N	-0-					-0-
05	93186 X	74658	-0-	-18528	-0-	1205	1	73453	2	N	-0-					-0-
06	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

---

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

---

01	87234 X	56690	-0-	-30544	-0-	420	1	56270	2	N	-0-					-0-
02	74733 X	51149	-0-	-23584	-0-	409	1	50740	2	N	-0-					-0-
03	76136 X	55172	-0-	-20964	-0-	424	1	54748	2	N	-0-					-0-
04	59970 X	54185	-0-	-5785	-0-	423	1	53762	2	N	-0-					-0-
05	61969 X	52207	-0-	-9762	-0-	405	1	51802	2	N	-0-					-0-
06	54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-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 EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991												
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
01		95790 X	63275	-0-	-32515	-0-	469 1	62806 2	N	-0-		-0-
02		80272 X	56683	-0-	-23589	-0-	453 1	56230 2	N	-0-		-0-
03		81468 X	61600	-0-	-19868	-0-	474 1	61126 2	N	-0-		-0-
04		64110 X	57240	-0-	-6870	-0-	447 1	56793 2	N	-0-		-0-
05		66247 X	57052	-0-	-9195	-0-	443 1	56609 2	N	-0-		-0-
06		61230 X	NO RPT	-0-	-61230	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401												
01		112964 X	74167	-0-	-38797	-0-	549 1	73618 2	N	-0-		-0-
02		96686 X	63467	-0-	-33219	-0-	508 1	62959 2	N	-0-		-0-
03		98177 X	69353	-0-	-28824	-0-	534 1	68819 2	N	-0-		-0-
04		78780 X	63028	-0-	-15752	-0-	492 1	62536 2	N	-0-		-0-
05		81406 X	63918	-0-	-17488	-0-	496 1	63422 2	N	-0-		-0-
06		71760 X	NO RPT	-0-	-71760	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256												
01		26288 X	21890	-0-	-4398	-0-	1053 1	20016 3	Y	727	714 1	45
							21 4	800 9				
02		24128 X	21527	-0-	-2601	-0-	1000 1	19478 3	Y	889	897 1	37
							71 4	978 9				
03		24118 X	22098	-0-	-2020	-0-	1090 1	20127 3	Y	765	793 1	9
							39 4	842 9				
04		22560 X	19588	-0-	-2972	-0-	1040 1	17516 3	Y	856	845 1	20
							90 4	942 9				
05		23312 X	19690	-0-	-3622	-0-	942 1	17410 3	Y	797	786 1	31
							461 4	877 9				
06		22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-			Y	NO RPT		31
-----												
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282												
01		22909 X	18751	-0-	-4158	-0-	911 1	17337 3	Y	440	428 1	27
							19 4	484 9				
02		21431 X	17337	-0-	-4094	-0-	815 1	15864 3	Y	546	550 1	23
							57 4	601 9				
03		21111 X	17960	-0-	-3151	-0-	898 1	16588 3	Y	402	420 1	5
							32 4	442 9				
04		19440 X	15646	-0-	-3794	-0-	849 1	14287 3	Y	397	393 1	9
							73 4	437 9				
05		20088 X	15721	-0-	-4367	-0-	763 1	14103 3	Y	438	430 1	17
							373 4	482 9				
06		18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-			Y	NO RPT		17
-----												
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196												
01		23126 X	19007	-0-	-4119	-0-	921 1	17510 3	Y	506	492 1	31
							19 4	557 9				
02		21286 X	17125	-0-	-4161	-0-	797 1	15515 3	Y	688	690 1	29
							56 4	757 9				
03		21297 X	17411	-0-	-3886	-0-	865 1	15976 3	Y	490	513 1	6
							31 4	539 9				
04		19440 X	15347	-0-	-4093	-0-	827 1	13931 3	Y	470	465 1	11
							72 4	517 9				
05		19003 X	16451	-0-	-2552	-0-	794 1	14674 3	Y	541	531 1	21
							388 4	595 9				
06		18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-			Y	NO RPT		21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
01		39711 X	34236	-0-	-5475	-0-		537 1	33699 2	N	-0-					-0-	
02		33716 X	33716	-0-	-0-	-0-		529 1	33187 2	N	-0-					-0-	
03		33542 X	32847	-0-	-695	-0-		530 1	32317 2	N	-0-					-0-	
04		33120 X	30167	-0-	-2953	-0-		481 1	29686 2	N	-0-					-0-	
05		36053 X	24543	-0-	-11510	-0-		396 1	24147 2	N	-0-					-0-	
06		34890 X	NO RPT	-0-	-34890	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950																	
01		31453 X	31453	-0-	-0-	-0-		493 1	30960 2	N	-0-					-0-	
02		31141 X	31141	-0-	-0-	-0-		489 1	30652 2	N	-0-					-0-	
03		29264 X	28662	-0-	-602	-0-		462 1	28200 2	N	-0-					-0-	
04		30450 X	25738	-0-	-4712	-0-		411 1	25327 2	N	-0-					-0-	
05		33294 X	24856	-0-	-8438	-0-		401 1	24455 2	N	-0-					-0-	
06		32220 X	NO RPT	-0-	-32220	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517																	
01		38409 X	22912	-0-	-15497	-0-		359 1	22553 2	N	-0-					-0-	
02		23925 X	19391	-0-	-4534	-0-		304 1	19087 2	N	-0-					-0-	
03		23994 X	21780	-0-	-2214	-0-		351 1	21429 2	N	-0-					-0-	
04		23220 X	20044	-0-	-3176	-0-		320 1	19724 2	N	-0-					-0-	
05		23994 X	18990	-0-	-5004	-0-		307 1	18683 2	N	-0-					-0-	
06		22170 X	NO RPT	-0-	-22170	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972																	
01		44636 X	44636	-0-	-0-	-0-		700 1	43936 2	N	-0-					-0-	
02		37101 X	37101	-0-	-0-	-0-		582 1	36519 2	N	-0-					-0-	
03		42687 X	36076	-0-	-6611	-0-		582 1	35494 2	N	-0-					-0-	
04		43200 X	32098	-0-	-11102	-0-		512 1	31586 2	N	-0-					-0-	
05		44640 X	30568	-0-	-14072	-0-		493 1	30075 2	N	-0-					-0-	
06		43200 X	NO RPT	-0-	-43200	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001																	
01		68479 X	49921	-0-	-18558	-0-		783 1	49138 2	N	-0-					-0-	
02		64061 X	41574	-0-	-22487	-0-		652 1	40922 2	N	-0-					-0-	
03		46469 X	39176	-0-	-7293	-0-		632 1	38544 2	N	-0-					-0-	
04		48300 X	34676	-0-	-13624	-0-		553 1	34123 2	N	-0-					-0-	
05		49910 X	33461	-0-	-16449	-0-		540 1	32921 2	N	-0-					-0-	
06		48300 X	NO RPT	-0-	-48300	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983																	
01		74028 X	39245	-0-	-34783	-0-		616 1	38629 2	N	-0-					-0-	
02		43674 X	35583	-0-	-8091	-0-		558 1	35025 2	N	-0-					-0-	
03		40238 X	34775	-0-	-5463	-0-		561 1	34214 2	N	-0-					-0-	
04		38940 X	28830	-0-	-10110	-0-		460 1	28370 2	N	-0-					-0-	
05		40238 X	32209	-0-	-8029	-0-		520 1	31689 2	N	-0-					-0-	
06		37980 X	NO RPT	-0-	-37980	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791																	
01		76384 X	61878	-0-	-14506	-0-		4922 1	56956 2	N	-0-					-0-	
02		71456 X	54271	-0-	-17185	-0-		4605 1	49666 2	N	-0-					-0-	
03		70587 X	56260	-0-	-14327	-0-		5166 1	51094 2	N	-0-					-0-	
04		67050 X	51200	-0-	-15850	-0-		4640 1	46560 2	N	-0-					-0-	
05		66774 X	53410	-0-	-13364	-0-		4962 1	48448 2	N	-0-					-0-	
06		59880 X	NO RPT	-0-	-59880	-0-				N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		168485 X	94433	-0-	-74052	-0-	81	1 94352 2	N	-0-		-0-
02		132414 X	82697	-0-	-49717	-0-	50	1 82647 2	N	-0-		-0-
03		128309 X	93929	-0-	-34380	-0-	28	1 93901 2	N	-0-		-0-
04		117750 X	81969	-0-	-35781	-0-	22	1 81947 2	N	-0-		-0-
05		115227 X	80497	-0-	-34730	-0-	70	1 80427 2	N	-0-		-0-
06		91380 X	NO RPT	-0-	-91380	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376												
01		103540 X	83064	-0-	-20476	-0-	617	1 82447 2	N	-0-		-0-
02		87522 X	76788	-0-	-10734	-0-	579	1 76209 2	N	-0-		-0-
03		92535 X	78305	-0-	-14230	-0-	615	1 77690 2	N	-0-		-0-
04		84240 X	73415	-0-	-10825	-0-	769	1 72646 2	N	-0-		-0-
05		87048 X	72170	-0-	-14878	-0-	768	1 71402 2	N	-0-		-0-
06		80370 X	NO RPT	-0-	-80370	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511												
01		157480 X	111098	-0-	-46382	-0-	826	1 110272 2	N	-0-		-0-
02		147320 X	121424	-0-	-25896	-0-	915	1 120509 2	N	-0-		-0-
03		157480 X	132784	-0-	-24696	-0-	1043	1 131741 2	N	-0-		-0-
04		152400 X	132049	-0-	-20351	-0-	1384	1 130665 2	N	-0-		-0-
05		170070 X	170070	-0-	-0-	-0-	1811	1 168259 2	N	-0-		-0-
06		128490 X	NO RPT	-0-	-128490	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507												
01		61132 X	56325	-0-	-4807	-0-	2703	1 51396 3	Y	1974	1952 1	123
							55	4 2171 9				
02		56695 X	49601	-0-	-7094	-0-	2329	1 45360 3	Y	1588	1645 1	66
							165	4 1747 9				
03		60605 X	53003	-0-	-7602	-0-	2639	1 48733 3	Y	1397	1447 1	16
							94	4 1537 9				
04		58650 X	47708	-0-	-10942	-0-	2592	1 43641 3	Y	1137	1127 1	26
							224	4 1251 9				
05		59086 X	48983	-0-	-10103	-0-	2400	1 44340 3	Y	974	962 1	38
							1172	4 1071 9				
06		54510 X	NO RPT	-0-	-54510	-0-			Y	NO RPT		38
-----												
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373												
01		62527 X	57860	-0-	-4667	-0-	2811	1 53442 3	Y	1409	1427 1	87
							57	4 1550 9				
02		58377 X	51156	-0-	-7221	-0-	2424	1 47206 3	Y	1232	1268 1	51
							171	4 1355 9				
03		60605 X	50550	-0-	-10055	-0-	2514	1 46414 3	Y	1394	1429 1	16
							89	4 1533 9				
04		58650 X	47560	-0-	-11090	-0-	2589	1 43593 3	Y	1049	1041 1	24
							224	4 1154 9				
05		60605 X	48166	-0-	-12439	-0-	2368	1 43763 3	Y	798	791 1	31
							1157	4 878 9				
06		55980 X	NO RPT	-0-	-55980	-0-			Y	NO RPT		31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022													TOTAL DEPTH	9620	PERF.10028 - 16302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61814 X	59573	-0-	-2241	-0-	2915	1	55427	3	Y	1065	1057	1			66
						59	4	1172	9							
02	59798 X	50835	-0-	-8963	-0-	2427	1	47260	3	Y	888	917	1			37
						171	4	977	9							
03	63922 X	52619	-0-	-11303	-0-	2646	1	48864	3	Y	923	949	1			11
						94	4	1015	9							
04	61860 X	47776	-0-	-14084	-0-	2623	1	44163	3	Y	694	689	1			16
						227	4	763	9							
05	63798 X	46893	-0-	-16905	-0-	2311	1	42716	3	Y	669	659	1			26
						1130	4	736	9							
06	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					Y	NO RPT					26
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022													TOTAL DEPTH	9635	PERF. 9928 - 17310	
01	84320 X	63264	-0-	-21056	-0-	3081	1	58584	3	Y	1396	1381	1			87
						63	4	1536	9							
02	75429 X	54851	-0-	-20578	-0-	2594	1	50522	3	Y	1410	1438	1			59
						184	4	1551	9							
03	78275 X	56497	-0-	-21778	-0-	2812	1	51926	3	Y	1508	1549	1			18
						100	4	1659	9							
04	73230 X	53225	-0-	-20005	-0-	2875	1	48412	3	Y	1535	1518	1			35
						249	4	1689	9							
05	71796 X	58189	-0-	-13607	-0-	2841	1	52498	3	Y	1329	1312	1			52
						1388	4	1462	9							
06	61230 X	NO RPT	-0-	-61230	-0-					Y	NO RPT					52
ARN EF E WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023													TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9833 - 16525	
01	59117 X	52238	-0-	-6879	-0-	2572	1	48895	3	Y	654	644	1			41
						52	4	719	9							
02	51504 X	44253	-0-	-7251	-0-	2119	1	41267	3	Y	652	666	1			27
						150	4	717	9							
03	53878 X	45654	-0-	-8224	-0-	2309	1	42638	3	Y	568	588	1			7
						82	4	625	9							
04	52140 X	41518	-0-	-10622	-0-	2289	1	38547	3	Y	440	437	1			10
						198	4	484	9							
05	53878 X	40128	-0-	-13750	-0-	1986	1	36687	3	Y	441	434	1			17
						970	4	485	9							
06	50550 X	NO RPT	-0-	-50550	-0-					Y	NO RPT					17
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023													TOTAL DEPTH	9676	PERF. 9819 - 16004	
01	49538 X	40522	-0-	-9016	-0-	1922	1	36542	3	Y	1835	1804	1			114
						39	4	2019	9							
02	42601 X	38023	-0-	-4578	-0-	1750	1	34080	3	Y	1881	1917	1			78
						124	4	2069	9							
03	45539 X	37817	-0-	-7722	-0-	1854	1	34239	3	Y	1507	1567	1			18
						66	4	1658	9							
04	43230 X	32230	-0-	-11000	-0-	1719	1	28952	3	Y	1282	1271	1			29
						149	4	1410	9							
05	44268 X	32291	-0-	-11977	-0-	1534	1	28349	3	Y	1507	1477	1			59
						750	4	1658	9							
06	39330 X	NO RPT	-0-	-39330	-0-					Y	NO RPT					59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 451H	RRCID -> 254365	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 10985	PERF.11590	- 14874						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	43 1	866 3	60	60 1	Y	60	60 1			14
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	16 4	66 9	23	29 1	Y	23	29 1			8
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35 1	776 3	22	27 1	Y	22	27 1			3
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	11 4	25 9	24	24 1	Y	24	24 1			3
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	16 1	640 3	68	59 1	Y	68	59 1			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	24 9	NO RPT		Y	NO RPT				12
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 291H	RRCID -> 255011	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11650	- 16452						
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	116 1	2361 3	18	19 1	Y	18	19 1			4
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	53 4	20 9	22	19 1	Y	22	19 1			7
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	127 1	2844 3	27	30 1	Y	27	30 1			4
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	50 4	24 9	24	25 1	Y	24	25 1			3
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	87 1	3445 3	28	26 1	Y	28	26 1			5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 4	30 9	NO RPT		Y	NO RPT				5
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 452 H	RRCID -> 258206	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11501	- 15032						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			9	9 1	Y	-0-	9 1			-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 3	17 9	15	10 1	Y	15	10 1			5
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	5 1	184 3	6	10 1	Y	6	10 1			1
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	11	11 1	Y	11	11 1			1
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3 1	137 3	1	2 1	Y	1	2 1			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	12 9	NO RPT		Y	NO RPT				-0-
HUBBARD RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 260060	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9904	- 15353						
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	95 1	950 3	38	29 0	Y	38	29 0			22
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	42 9	997 3	174	97 0	Y	174	97 0			99
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	116 1	1342 3	191	196 0	Y	191	196 0			94
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	191 9	1319 3	187	233 0	Y	187	233 0			48
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	151 1	1247 3	163	176 0	Y	163	176 0			35
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	210 9		NO RPT		Y	NO RPT				35
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 451C	RRCID -> 260340	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 10767	PERF.11150	- 15826						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	2108 X	1636	-0-	-472	-0-	147	1	1470	3	Y	17	7 0
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	159	1	1364	3	Y	7	13 0
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	3	Y	-0-	4 0
04	1590 X	1259	-0-	-331	-0-	120	1	1138	3	Y	1	1 0
05	1643 N	962	-0-	-681	-0-	97	1	865	3	Y	-0-	-0-
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334												
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	3	12 1
02	754 N	26	-0-	-728	-0-	1	1	22	3	Y	3	3 1
03	651 N	84	-0-	-567	-0-	2	1	63	3	Y	17	16 1
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	15	15 1
05	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	79	1	2817	3	Y	9	9 1
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	27	4	10	9	Y	NO RPT	2
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025												
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	12	6 1
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-	6 1
03	868 N	256	-0-	-612	-0-	13	1	234	3	Y	2	1 1
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	1 1
05	558 N	219	-0-	-339	-0-	11	1	204	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	4	4			Y	NO RPT	-0-
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260												
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	139	1	1389	3	Y	104	77 0
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	151	1	1294	3	Y	65	88 0
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	141	1	1250	3	Y	61	68 0
04	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	116	1	1104	3	Y	151	142 0
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	134	1	1199	3	Y	275	255 0
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	303	9			Y	NO RPT	59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	160	1	1594	3	Y	99	70	0		57
						109	9								
02	2320 N	2157	-0-	-163	-0-	213	1	1827	3	Y	106	103	0		60
						117	9								
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	168	1	1493	3	Y	64	93	0		31
						70	9								
04	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	152	1	1437	3	Y	71	84	0		18
						78	9								
05	2294 N	1771	-0-	-523	-0-	171	1	1526	3	Y	67	71	0		14
						74	9								
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				14

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	240	1	4887	3	Y	65	78	1		15
						92	4	72	9						
02	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	445	1	9934	3	Y	96	79	1		32
						142	4	106	9						
03	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	225	1	8871	3	Y	126	140	1		18
						64	4	139	9						
04	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	264	1	10378	3	Y	61	72	1		7
						83	4	67	9						
05	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	288	1	10204	3	Y	91	82	1		16
						92	4	100	9						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	899 X	556	-0-	-343	-0-	60 1	462 3	N	17	11 1		8		
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-	15 4	19 9	N	-0-	8 1		-0-		
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	83 1	1097 3	Y	91	131 1		53		
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-	100 9		Y	230	156 1		127		
03	1736 X	1571	-0-	-165	-0-	1294 3	277 9	Y	252	201 1		178		
04	1680 X	1202	-0-	-478	-0-	1041 3	161 9	Y	146	238 1		86		
05	1736 X	1255	-0-	-481	-0-	1097 3	158 9	Y	144	154 1		76		
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT			76		
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	118 1	1178 3	Y	130	118 0		75		
02	1479 N	785	-0-	-694	-0-	143 9	644 3	Y	60	101 0		34		
03	1519 N	226	-0-	-1293	-0-	75 1	194 3	Y	9	39 0		4		
04	1380 N	846	-0-	-534	-0-	66 9	733 3	Y	33	29 0		8		
05	837 N	391	-0-	-446	-0-	22 1	339 3	Y	13	18 0		3		
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	10 9		Y	NO RPT			3		
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210														
01	6417 X	3664	-0-	-2753	-0-	164 1	3296 3	Y	185	120 1		144		
02	6003 X	5783	-0-	-220	-0-	204 9	5500 3	Y	74	175 1		43		
03	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	202 1	6736 3	Y	167	128 1		82		
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	81 9	5386 3	Y	122	102 1		102		
05	6169 X	4532	-0-	-1637	-0-	261 1	4207 3	Y	103	103 1		102		
06	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	184 9		Y	NO RPT			102		
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338														
01	6510 X	4157	-0-	-2353	-0-	252 1	3859 3	Y	96	25 1		75		
02	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	106 9	7694 3	Y	99	117 1		57		
03	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	282 1	6536 3	Y	175	146 1		86		
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	109 9	4313 3	Y	79	99 1		66		
05	6510 X	4234	-0-	-2276	-0-	253 1	3950 3	Y	77	67 1		76		
06	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	193 9		Y	NO RPT			76		



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF.10780 - 18174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF.12475 - 18628				
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							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELLWOS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11210 - 15572				
01	7502 X	7437	-0-	-65	-0-	377	1	6517	3	Y	310	313	1	150
						202	4							
02	7018 X	5829	-0-	-1189	-0-	265	1	5104	3	Y	284	347	1	87
						148	4							
03	7502 X	5332	-0-	-2170	-0-	249	1	4552	3	Y	364	315	1	136
						131	4							
04	7260 X	6532	-0-	-728	-0-	308	1	5763	3	Y	269	332	1	73
						165	4							
05	7502 X	7287	-0-	-215	-0-	340	1	6411	3	Y	311	273	1	111
						194	4							
06	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT			111

BELLWOS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759		PERF.10967 - 15980				
01	6758 X	5982	-0-	-776	-0-	314	1	5430	3	Y	63	38	1	31
						169	4							
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	296	1	5700	3	Y	151	135	1	47
						165	4							
03	6572 X	6374	-0-	-198	-0-	313	1	5703	3	Y	176	157	1	66
						164	4							
04	6360 X	4859	-0-	-1501	-0-	233	1	4360	3	Y	128	159	1	35
						125	4							
05	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	273	1	5146	3	Y	197	162	1	70
						156	4							
06	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			70

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11520 - 14602				
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	3	Y	17	31	1	4
						29	4							
02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	261	1	5829	3	Y	84	60	1	28
						99	4							
03	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	119	1	4673	3	Y	62	81	1	9
						41	4							
04	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	149	1	5862	3	Y	79	79	1	9
						56	4							
05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	147	1	5205	3	Y	68	65	1	12
						57	4							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	55 1	1113 3	25 4	34 9	Y	31	43 1		7
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	153 1	3422 3	60 4	91 9	Y	83	62 1		28
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	72 1	2832 3	25 4	75 9	Y	68	86 1		10
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	79 1	3107 3	31 4	81 9	Y	74	75 1		9
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	85 1	3005 3	34 4	84 9	Y	76	71 1		14
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	19 1	393 3	7 4	332 9	Y	302	307 1		70
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	13 1	284 3	4 4	277 9	Y	252	238 1		84
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	6 1	232 3	2 4	278 9	Y	253	301 1		36
04	720 N	460	-0-	-260	-0-	5 1	204 3	2 4	249 9	Y	226	236 1		26
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	8 1	279 3	2 4	359 9	Y	326	294 1		58
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			58
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798														
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	4 4	15 9	Y	14	11 1		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
03	283 X	283	-0-	-0-	-0-	7 1	261 3	2 4	13 9	Y	12	10 1		2
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-	2 1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	25 1	509 3	10 4	14 9	Y	13	24 1		3
02	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	92 1	2051 3	16 4		Y	-0-	3 1		-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	15 1	602 3	2 4		Y	-0-			-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	14 1	566 3	2 4		Y	-0-			-0-
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	16 1	557 3	3 4		Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
01	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	450 1	7774 3	Y	369	355 1	178
						245 4	406 9				
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	412 1	7933 3	Y	399	454 1	123
						234 4	439 9				
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	449 1	8187 3	Y	369	354 1	138
						240 4	406 9				
04	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	442 1	8282 3	Y	346	390 1	94
						241 4	381 9				
05	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	443 1	8363 3	Y	362	327 1	129
						257 4	398 9				
06	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			Y	NO RPT		129

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452			
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	96 1	962 3	Y	129	128 0	74
						142 9					
02	986 N	710	-0-	-276	-0-	68 1	588 3	Y	49	95 0	28
						54 9					
03	1519 N	1099	-0-	-420	-0-	102 1	905 3	Y	84	71 0	41
						92 9					
04	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	97 1	921 3	Y	89	107 0	23
						98 9					
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	114 1	1015 3	Y	105	106 0	22
						116 9					
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		22

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772			
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	271 1	2704 3	Y	38	35 0	22
						42 9					
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	294 1	2523 3	Y	72	53 0	41
						79 9					
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	300 1	2664 3	Y	79	81 0	39
						87 9					
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	271 1	2574 3	Y	107	119 0	27
						118 9					
05	2945 X	2764	-0-	-181	-0-	266 1	2374 3	Y	113	116 0	24
						124 9					
06	2850 X	1956	-0-	-894	-0-	1802 2	154 9	Y	140	112 0	54

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440		
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
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	168 1 116 9	1672 3	Y	105 93 0	61
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	173 1 89 9	1487 3	Y	81 96 0	46
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	170 1 88 9	1510 3	Y	80 87 0	39
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	175 1 94 9	1662 3	Y	85 102 0	22
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	171 1 72 9	1529 3	Y	65 73 0	14
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT	14
-----										
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015		
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	70 1 70 9	699 3	Y	64 76 0	37
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	107 1 109 9	915 3	Y	99 80 0	56
03	1116 N	949	-0-	-167	-0-	88 1 77 9	784 3	Y	70 92 0	34
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	94 1 102 9	893 3	Y	93 103 0	24
05	1209 N	966	-0-	-243	-0-	89 1 81 9	796 3	Y	74 82 0	16
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	16
-----										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 7 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1640	-0-	-716	-0-	146	1	1457	3	Y	34	32 0	20
						37	9						
02	2204 X	1304	-0-	-900	-0-	132	1	1131	3	Y	37	36 0	21
						41	9						
03	2356 X	2193	-0-	-163	-0-	214	1	1907	3	Y	65	54 0	32
						72	9						
04	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	213	1	2017	3	Y	89	98 0	23
						98	9						
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	178	1	1593	3	Y	55	66 0	12
						61	9						
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		12
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195				
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	2	1 1	1
						8	4						
04	510 N	14	-0-	-496	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	15	1	276	3	Y	23	15 1	8
						8	4						
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			25	9	Y	NO RPT		8
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875				
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	111	199 1	26
						10	4						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			122	9	Y	-0-	26 1	-0-
03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	13	11 1	2
						14	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866				
01	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	227	1	2268	3	Y	437	402 0	252
						481	9						
02	3016 X	2952	-0-	-64	-0-	261	1	2242	3	Y	408	428 0	232
						449	9						
03	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	260	1	2309	3	Y	391	431 0	192
						430	9						
04	3060 X	2976	-0-	-84	-0-	243	1	2307	3	Y	387	480 0	99
						426	9						
05	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	253	1	2266	3	Y	354	377 0	76
						389	9						
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT		76
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640				
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
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	446	3	209	9	Y	190	166 1	100
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	479	345 1	234

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	3	Y	75	115	0	43
02	1566 N	640	-0-	-926	-0-	83	9	558	3	Y	15	50	0	8
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	17	9	2343	3	Y	126	72	0	62
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	264	1	1694	3	Y	93	131	0	24
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	139	9	1452	3	Y	71	80	0	15
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	179	1			Y	NO RPT			15

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	362	3	Y	155	129	1	91
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	171	9			Y	175	169	1	97
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	667	3	279	9	Y	254	172	1	179
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	703	3	220	9	Y	200	262	1	117
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	841	3	173	9	Y	157	191	1	83
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	258	215	1	126

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077

01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	Y	92	161	1	21
02	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	11	4	101	9	Y	195	151	1	65
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	78	1	1749	3	Y	436	439	1	62
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	24	4	215	9	Y	307	333	1	36
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	72	1	2841	3	Y	275	262	1	49
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	4	480	9	Y	NO RPT			49

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	160	1	1592	3	Y	40	39	0	23
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	44	9	1587	3	Y	48	44	0	27
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	185	1	1606	3	Y	42	49	0	20
04	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	53	9	1431	3	Y	35	46	0	9
05	1953 N	1443	-0-	-510	-0-	181	1	1261	3	Y	37	38	0	8
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	46	9			Y	NO RPT			8



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
01	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	459 1 251 4	7940 3 166 9	Y	151 164 1	73
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	324 1 185 4	6244 3 57 9	Y	52 109 1	16
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	219 1 118 4	4006 3 83 9	Y	75 63 1	28
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	232 1 88 4	4344 3 48 9	Y	44 60 1	12
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	245 1 99 4	4618 3 92 9	Y	84 66 1	30
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294		
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	160 1 439 9	1591 3	N	399 334 0	230
02	2030 X	1929	-0-	-101	-0-	164 1 355 9	1410 3	N	323 369 0	184
03	2170 X	2165	-0-	-5	-0-	180 1 382 9	1603 3	N	347 360 0	171
04	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	159 1 354 9	1511 3	N	322 411 0	82
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	177 1 340 9	1583 3	N	309 325 0	66
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT	66
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544		
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	153 1 58 4	3122 3 327 9	Y	297 321 1	69
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	123 1 39 4	2748 3 278 9	Y	253 238 1	84
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	80 1 22 4	3161 3 301 9	Y	274 319 1	39
04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	84 1 26 4	3301 3 311 9	Y	283 289 1	33
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	93 1 29 4	3285 3 359 9	Y	326 301 1	58
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741		PERF.10974 - 17259			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
05	8246 X	7465	-0-	-781	-0-	345	1	6859 3	Y	237	181	1	235
						261	9						
06	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-				Y	NO RPT			235
-----													
HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF.10000 - 14680			
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						
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	713 3	Y	114	104	0	24
						125	9						
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			24
-----													
J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 9693 - 14033			
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	161	1	1604 3	Y	134	130	0	77
						147	9						
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	198	1	1703 3	Y	130	133	0	74
						143	9						
03	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	179	1	1595 3	Y	112	131	0	55
						123	9						
04	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	163	1	1545 3	Y	109	136	0	28
						120	9						
05	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	174	1	1552 3	Y	103	109	0	22
						113	9						
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT			22
-----													
WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 9689		PERF.10071 - 16542			
01	6169 X	3276	-0-	-2893	-0-	154	1	3088 3	Y	31	55	1	24
						34	9						
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	235	1	6415 3	Y	74	56	1	42
						81	9						
03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	255	1	6574 3	Y	51	68	1	25
						56	9						
04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	240	1	5136 3	Y	42	32	1	35
						46	9						
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	298	1	5926 3	Y	40	35	1	40
						44	9						
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				Y	NO RPT			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	254	1	2530	3	Y	63	36
						69	9					
02	3915 X	2877	-0-	-1038	-0-	293	1	2518	3	Y	60	34
						66	9					
03	4185 X	2901	-0-	-1284	-0-	286	1	2546	3	Y	63	31
						69	9					
04	4050 X	2948	-0-	-1102	-0-	275	1	2605	3	Y	62	16
						68	9					
05	4185 X	2173	-0-	-2012	-0-	215	1	1921	3	Y	34	7
						37	9					
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT	7
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276												
01	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	134	1	1339	3	Y	174	100
						191	9					
02	2523 X	786	-0-	-1737	-0-	70	1	604	3	Y	102	58
						112	9					
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518												
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	193	1	3923	3	Y	124	29
						83	4	136	9			
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	204	1	4548	3	Y	148	49
						75	4	163	9			
03	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	143	1	5650	3	Y	172	24
						47	4	189	9			
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	121	1	4747	3	Y	137	16
						44	4	151	9			
05	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	150	1	5323	3	Y	156	28
						56	4	172	9			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886												
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	28	16
						31	9					
02	2088 N	13	-0-	-2075	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
03	1829 N	1235	-0-	-594	-0-	101	1	900	3	Y	213	105
						234	9					
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	151	1	1430	3	Y	325	83
						358	9					
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	175	1	1564	3	Y	285	61
						314	9					
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT	61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	102	1	1015	3	N	222	243 0
						244	9					128
02	2030 N	1778	-0-	-252	-0-	143	1	1227	3	N	371	288 0
						408	9					211
03	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	145	1	1285	3	N	258	342 0
						284	9					127
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	141	1	1333	3	N	250	313 0
						275	9					64
05	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	148	1	1319	3	N	216	234 0
						238	9					46
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT	46
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722												
01	2697 X	2181	-0-	-516	-0-	109	1	1886	3	N	115	116 1
						59	4					56
02	4060 X	3467	-0-	-593	-0-	156	1	3012	3	N	191	188 1
						89	4					59
03	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	336	1	6129	3	N	380	297 1
						179	4					142
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	267	1	5005	3	N	279	345 1
						145	4					76
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	277	1	5220	3	N	294	265 1
						160	4					105
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	105
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	217	1	3749	3	N	121	131 1
						123	4					58
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	201	1	3873	3	N	146	159 1
						119	4					45
03	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	440	1	8026	3	N	365	273 1
						244	4					137
04	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	262	1	4913	3	N	184	271 1
						149	4					50
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	267	1	5033	3	N	206	183 1
						161	4					73
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839		PERF.11069 - 15653					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	7595 X	7404	-0-	-191	-0-	377 1	6524 3	207 4	296 9	Y	269	222 1			130
02	7105 X	2821	-0-	-4284	-0-	126 1	2417 3	72 4	206 9	Y	187	259 1			58
03	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	397 1	7238 3	213 4	814 9	Y	740	521 1			277
04	7350 X	5505	-0-	-1845	-0-	257 1	4808 3	141 4	299 9	Y	272	475 1			74
05	7409 X	4290	-0-	-3119	-0-	201 1	3792 3	117 4	180 9	Y	164	180 1			58
06	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT				58
-----															
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 9595		PERF.10108 - 15091					
-----															
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	186 1	1852 3	267 9		Y	243	215 0			140
02	2088 N	1110	-0-	-978	-0-	103 1	884 3	123 9		Y	112	188 0			64
03	2480 N	1778	-0-	-702	-0-	168 1	1498 3	112 9		Y	102	116 0			50
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	248 1	2352 3	279 9		Y	254	239 0			65
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	146 1	1306 3	149 9		Y	135	171 0			29
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT				29
-----															
BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9617 - 15478					
-----															
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	97 1	966 3	504 9		Y	458	366 0			264
02	1044 N	914	-0-	-130	-0-	68 1	581 3	265 9		Y	241	368 0			137
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	101 1	898 3	249 9		Y	226	252 0			111
04	1530 N	1169	-0-	-361	-0-	78 1	741 3	350 9		Y	318	348 0			81
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	235 1	2100 3	323 9		Y	294	312 0			63
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				63
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 10857		PERF.11301 - 17293					
-----															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID ->	272102	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9560 - 14163	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	3	Y	126	135 0 72
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	139	9	1116	3	Y	118	123 0 67
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	130	1	1333	3	Y	132	134 0 65
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	145	9	1248	3	Y	124	157 0 32
05	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	132	1	1179	3	Y	122	128 0 26
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	134	9			Y	NO RPT	26
-----												
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID ->	272163	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9678 - 15202	
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1113	3	Y	149	133 0 86
02	1595 N	1528	-0-	-67	-0-	164	9	1193	3	Y	178	163 0 101
03	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	139	1	1095	3	Y	153	179 0 75
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	196	9	1341	3	Y	199	223 0 51
05	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	123	1	1096	3	Y	269	263 0 57
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	296	9			Y	NO RPT	57
-----												
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID ->	272366	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9320 - 14499	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	29	43 0 17
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	32	9	1042	3	Y	54	40 0 31
03	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	121	1	910	3	Y	57	60 0 28
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	9	935	3	Y	58	71 0 15
05	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	63	9	931	3	Y	52	56 0 11
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	99	1			Y	NO RPT	11
-----												
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID ->	272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	9241 - 16263	
01	3596 X	2801	-0-	-795	-0-	244	1	2435	3	Y	111	138 0 64
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	122	9	2972	3	Y	143	126 0 81
03	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	346	1	2773	3	Y	143	154 0 70
04	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	157	9	2574	3	Y	160	189 0 41
05	3596 X	2857	-0-	-739	-0-	312	1	2442	3	Y	129	142 0 28
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	176	9			Y	NO RPT	28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635	COMPL. DATE 02/26/2014	TOTAL DEPTH 9372	PERF. 9861	- 14799		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	190 1	1894 3	Y	41	28 0	24	
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	45 9	2062 3	Y	84	60 0	48	
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	240 1	2003 3	Y	81	89 0	40	
04	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	92 9	1714 3	Y	78	98 0	20	
05	2387 N	1447	-0-	-940	-0-	89 9	1279 3	Y	23	38 0	5	
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	181 1		Y	NO RPT		5	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370			
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	227 1	4625 3	Y	68	71 1	16	
02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	101 4	5020 3	Y	75	66 1	25	
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	225 1	4047 3	Y	54	71 1	8	
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	86 4	3328 3	Y	74	73 1	9	
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	103 1	5143 3	Y	55	54 1	10	
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	35 4	61 9	Y	2		12	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214			
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	134 1	2727 3	N	321	320 1	75	
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	54 4	2274 3	N	273	257 1	91	
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	102 1	300 9	N	386	422 1	55	
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	89 1	425 9	N	335	351 1	39	
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	27 4	2889 3	N	344	322 1	61	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74 1	369 9	N	NO RPT		61	

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B452H	RRCID ->	275071	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	11755	- 19119
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	589 X	23	-0-	-566	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
02	3596 X	23	-0-	-3573	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
03	3844 X	116	-0-	-3728	-0-	3	1	109	3	N	3	3 1	-0-
						1	4	3	9				
04	3720 X	1755	-0-	-1965	-0-	37	1	1467	3	N	216	191 1	25
						13	4	238	9				
05	124 X	44	-0-	-80	-0-	1	1	32	3	N	10	33 1	2
						11	9						
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		2
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B453H	RRCID ->	275662	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	11480	- 18897
-----													
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	1791	3	Y	237	182 1	55
						34	4	261	9				
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	55 1	-0-
						2	4						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	132	1	5205	3	Y	574	507 1	67
						42	4	631	9				
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	110	1	3903	3	Y	483	464 1	86
						36	4	531	9				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		86
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 7H	RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	11151	- 19050
-----													
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				
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	112	1	3981	3	Y	280	268 1	50
						45	4	308	9				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		50
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 6H	RRCID ->	275938	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.	11240	- 18696
-----													
01	728 X	728	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	106	81 1	25
						11	4	117	9				
02	421 X	421	-0-	-0-	-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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-	12 1	-0-
						1	4						
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 8H		RRCID -> 276119	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11328	- 19270		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	59 1 23 4	1207 3 174 9	Y	158	121 1	37			
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	80 1 26 4	1797 3 30 9	Y	27	55 1	9			
03	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	28 1 8 4	1109 3 176 9	Y	160	146 1	23			
04	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	22 1 7 4	855 3 122 9	Y	111	121 1	13			
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	30 1 10 4	1077 3 114 9	Y	104	98 1	19			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19			
-----														
COOKE RANCH			WELL #: A 2H		RRCID -> 276657	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	11033	- 16891		
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1 11 4	357 3 57 9	Y	52	28 1	25			
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1 4 4	129 3 3 9	Y	3	27 1	1			
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	109 3 4 9	Y	4	3 1	2			
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	6 1 3 4	110 3 32 9	Y	29	23 1	8			
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	4 1 3 4	84 3 15 9	Y	14	17 1	5			
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		5			
-----														
COOKE RANCH			WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	0	- 17063		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	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		
01	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	1090 1 608 4	18845 3 1064 9	Y	967	500 1	467			
02	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	814 1 474 4	15661 3 1526 9	Y	1387	1427 1	427			
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	471 1 257 4	8602 3 414 9	Y	376	662 1	141			
04	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	573 1 319 4	10729 3 485 9	Y	441	462 1	120			
05	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	405 1 240 4	7641 3 393 9	Y	357	350 1	127			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		127			



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	847	-0-	-269	-0-	37 1	760 3	14 4	36 9	N	33	32 1				8
02	1044 X	826	-0-	-218	-0-	33 1	747 3	10 4	36 9	N	33	30 1				11
03	806 X	326	-0-	-480	-0-	8 1	303 3	2 4	13 9	N	12	21 1				2
04	810 N	362	-0-	-448	-0-	8 1	332 3	3 4	19 9	N	17	17 1				2
05	868 N	417	-0-	-451	-0-	11 1	383 3	3 4	20 9	N	18	17 1				3
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					3

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	1 4		Y	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	13 4	61 9	Y	55	38 1				17
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	229 3	7 4	17 9	Y	15	26 1				6
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	2 4	15 9	Y	14	16 1				4
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	39 3	1 4		Y	-0-	4 1				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	35 1	721 3	13 4	56 9	Y	51	50 1				12
02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	53 1	1182 3	16 4	99 9	Y	90	72 1				30
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	7 1	292 3	2 4	19 9	Y	17	45 1				2
04	361 X	361	-0-	-0-	-0-	8 1	320 3	2 4	31 9	Y	28	27 1				3
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	10 1	368 3	3 4	32 9	Y	29	27 1				5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

01	3658 X	1497	-0-	-2161	-0-	63 1	1288 3	24 4	122 9	Y	111	110 1				26
02	2436 X	2283	-0-	-153	-0-	88 1	1967 3	28 4	200 9	Y	182	147 1				61
03	1395 X	942	-0-	-453	-0-	21 1	846 3	6 4	69 9	Y	63	115 1				9
04	1440 X	1071	-0-	-369	-0-	24 1	927 3	7 4	113 9	Y	103	100 1				12
05	2449 X	1224	-0-	-1225	-0-	30 1	1067 3	10 4	117 9	Y	106	99 1				19
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1922 X	1536	-0-	-386	-0-	66 1	1343 3	Y	94	92 1	22	
						24 4	103 9					
02	1798 X	1351	-0-	-447	-0-	53 1	1184 3	Y	89	81 1	30	
						16 4	98 9					
03	1395 X	473	-0-	-922	-0-	11 1	424 3	Y	32	57 1	5	
						3 4	35 9					
04	1500 X	521	-0-	-979	-0-	11 1	451 3	Y	51	50 1	6	
						3 4	56 9					
05	1550 X	597	-0-	-953	-0-	15 1	519 3	Y	53	50 1	9	
						5 4	58 9					
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		9	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010												
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-	
02	1044 X	37	-0-	-1007	-0-	1 1	33 3	Y	3	2 1	1	
						3 9						
03	T. A.	370	-0-	370	370	9 1	336 3	Y	21	19 1	3	
						2 4	23 9					
04	T. A.	1701	-0-	1701	2071	36 1	1414 3	Y	218	196 1	25	
						11 4	240 9					
05	T. A.	1937	-0-	1937	4008	46 1	1627 3	Y	226	211 1	40	
						15 4	249 9					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4008			Y	NO RPT		40	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132												
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	42 1	857 3	Y	53	62 1	12	
						16 4	58 9					
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	35 1	783 3	Y	48	44 1	16	
						11 4	53 9					
03	338 X	338	-0-	-0-	-0-	8 1	311 3	Y	15	29 1	2	
						2 4	17 9					
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	9 1	341 3	Y	25	24 1	3	
						3 4	28 9					
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	11 1	392 3	Y	24	23 1	4	
						3 4	26 9					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	420 3	Y	19	13 1	6	
						6 4	21 9					
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	43 1	1676 3	Y	107	98 1	15	
						12 4	118 9					
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	47 1	1836 3	Y	174	169 1	20	
						14 4	191 9					
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	60 1	2114 3	Y	180	168 1	32	
						18 4	198 9					
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		32	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//	884566											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	B 1H	RRCID ->	278266	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.	11075 - 16036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28 1	579 3	Y	34	28 1		8		
						11 4	37 9							
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	70 1	1572 3	Y	59	47 1		20		
						23 4	65 9							
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	35 1	1367 3	Y	18	35 1		3		
						10 4	20 9							
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	38 1	1497 3	Y	28	28 1		3		
						12 4	31 9							
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	49 1	1723 3	Y	30	28 1		5		
						16 4	33 9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5		
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	D 1H	RRCID ->	282047	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	11135 - 19947			
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	357 1	7270 3	Y	134	153 1		31		
						153 4	147 9							
02	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	281 1	6277 3	Y	234	187 1		78		
						103 4	257 9							
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	171 1	6729 3	Y	229	274 1		33		
						56 4	252 9							
04	7680 X	6247	-0-	-1433	-0-	148 1	5802 3	Y	221	228 1		26		
						54 4	243 9							
05	7936 X	5591	-0-	-2345	-0-	145 1	5141 3	Y	228	213 1		41		
						54 4	251 9							
06	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT			41		
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	D 3H	RRCID ->	282291	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	11127 - 19370			
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							
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	140 1	4948 3	Y	404	375 1		72		
						47 4	444 9							
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			72		
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	I 2H	RRCID ->	282332	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11540 - 17429			
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							
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	141 1	5009 3	Y	316	294 1		56		
						51 4	348 9							
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			56		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	285 1	5806 3	117 4	874 9	Y	613	613 1		143
02	6380 X	6216	-0-	-164	-0-	236 1	5264 3	82 4	634 9	Y	576	527 1		192
03	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	153 1	6038 3	47 4	635 9	Y	577	687 1		82
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	116 1	4574 3	40 4	416 9	Y	378	416 1		44
05	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	155 1	5490 3	54 4	625 9	Y	568	511 1		101
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			101
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
01	11625 X	10122	-0-	-1503	-0-	460 1	9372 3	206 4	84 9	Y	76	85 1		18
02	10875 X	10190	-0-	-685	-0-	425 1	9493 3	164 4	108 9	Y	98	83 1		33
03	11594 X	11450	-0-	-144	-0-	277 1	10924 3	96 4	153 9	Y	139	152 1		20
04	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	238 1	9340 3	91 4	122 9	Y	111	118 1		13
05	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	267 1	9461 3	104 4	138 9	Y	125	116 1		22
06	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT			22
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	732 1	12659 3	400 4	584 9	Y	531	508 1		256
02	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	411 1	7918 3	234 4	397 9	Y	361	506 1		111
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	381 1	6950 3	204 4	451 9	Y	410	368 1		153
04	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	372 1	6979 3	204 4	378 9	Y	344	403 1		94
05	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	457 1	8614 3	266 4	499 9	Y	454	386 1		162
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			162
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566  
 CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	6076 X	4284	-0-	-1792	-0-	209 1	3619 3	344 9	Y	313	373 1		151
						112 4							
02	5133 X	5096	-0-	-37	-0-	223 1	4285 3	464 9	Y	422	443 1		130
						124 4							
03	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	298 1	5447 3	667 9	Y	606	509 1		227
						156 4							
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	199 1	3732 3	339 9	Y	308	451 1		84
						107 4							
05	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	302 1	5695 3	620 9	Y	564	447 1		201
						172 4							
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT			201

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

01	3627 X	2111	-0-	-1516	-0-	105 1	1817 3	133 9	Y	121	414 1		58
						56 4							
02	8729 X	2599	-0-	-6130	-0-	115 1	2210 3	211 9	Y	192	191 1		59
						63 4							
03	12741 X	6557	-0-	-6184	-0-	303 1	5538 3	559 9	Y	508	377 1		190
						157 4							
04	10380 X	3208	-0-	-7172	-0-	148 1	2771 3	211 9	Y	192	330 1		52
						78 4							
05	10726 X	5811	-0-	-4915	-0-	264 1	4979 3	420 9	Y	382	298 1		136
						148 4							
06	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-				Y	NO RPT			136

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

01	6820 X	6796	-0-	-24	-0-	350 1	6047 3	212 9	Y	193	246 1		93
						187 4							
02	6380 X	4907	-0-	-1473	-0-	234 1	4508 3	35 9	Y	32	115 1		10
						130 4							
03	6820 X	5240	-0-	-1580	-0-	262 1	4790 3	51 9	Y	46	39 1		17
						137 4							
04	7890 X	4842	-0-	-3048	-0-	237 1	4431 3	48 9	Y	44	49 1		12
						126 4							
05	8153 X	5782	-0-	-2371	-0-	277 1	5219 3	129 9	Y	117	87 1		42
						157 4							
06	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-				Y	NO RPT			42

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	149 1	2580 3	41 9	Y	37	111 1		18
						83 4							
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	111 1	2136 3	44 9	Y	40	46 1		12
						64 4							
03	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	120 1	2192 3	56 9	Y	51	44 1		19
						65 4							
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	114 1	2139 3	52 9	Y	47	53 1		13
						63 4							
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	131 1	2468 3	46 9	Y	42	40 1		15
						77 4							
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				Y	NO RPT			15

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
COOKE RANCH		WELL #: B		6H		RRCID -> 284309			COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		7668 X	7668	-0-	-0-	392	1	6783	3	Y	240	239	1	116
						229	4	264	9					
02		9564 X	9564	-0-	-0-	441	1	8483	3	Y	337	349	1	104
						269	4	371	9					
03		6408 X	6408	-0-	-0-	310	1	5664	3	Y	233	250	1	87
						178	4	256	9					
04		6510 X	5338	-0-	-1172	253	1	4743	3	Y	176	215	1	48
						148	4	194	9					
05		7353 X	7353	-0-	-0-	345	1	6506	3	Y	262	217	1	93
						214	4	288	9					
06		6510 X	NO RPT	-0-	-6510					Y	NO RPT			93
-----														
COOKE RANCH		WELL #: L		3SL		RRCID -> 284424			COMPL. DATE 02/17/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I		3H		RRCID -> 284669			COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615		
01		5530 X	5530	-0-	-0-	239	1	4874	3	Y	292	307	1	68
						96	4	321	9					
02		5399 X	5399	-0-	-0-	214	1	4773	3	Y	308	273	1	103
						73	4	339	9					
03		5802 X	5802	-0-	-0-	134	1	5297	3	Y	300	360	1	43
						41	4	330	9					
04		5270 X	5270	-0-	-0-	122	1	4795	3	Y	284	294	1	33
						41	4	312	9					
05		5359 X	5359	-0-	-0-	137	1	4854	3	Y	292	273	1	52
						47	4	321	9					
06		5040 X	NO RPT	-0-	-5040					Y	NO RPT			52
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I		5H		RRCID -> 284670			COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319		
01		8060 X	7351	-0-	-709	334	1	6798	3	Y	56	63	1	13
						157	4	62	9					
02		7540 X	3506	-0-	-4034	146	1	3267	3	Y	30	33	1	10
						60	4	33	9					
03		8060 X	7740	-0-	-320	188	1	7426	3	Y	51	54	1	7
						70	4	56	9					
04		10683 X	10683	-0-	-0-	260	1	10233	3	Y	75	73	1	9
						107	4	83	9					
05		9457 X	9457	-0-	-0-	254	1	9022	3	Y	68	65	1	12
						106	4	75	9					
06		7500 X	NO RPT	-0-	-7500					Y	NO RPT			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044													
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
01	9300 X	6754	-0-	-2546	-0-	308 1	6272 3	145 4	29 9	Y	26	28 1	6
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	306 1	6843 3	126 4	52 9	Y	47	37 1	16
03	7533 X	7328	-0-	-205	-0-	179 1	7038 3	66 4	45 9	Y	41	51 1	6
04	7200 X	6828	-0-	-372	-0-	167 1	6547 3	68 4	46 9	Y	42	43 1	5
05	7533 X	6814	-0-	-719	-0-	184 1	6511 3	77 4	42 9	Y	38	36 1	7
06	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT		7
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247													
01	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	198 1	4043 3	94 4	42 9	Y	38	42 1	9
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	252 1	5629 3	104 4	61 9	Y	55	46 1	18
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	148 1	5830 3	55 4	42 9	Y	38	51 1	5
04	5820 X	5610	-0-	-210	-0-	137 1	5385 3	56 4	32 9	Y	29	31 1	3
05	6014 X	5580	-0-	-434	-0-	150 1	5331 3	63 4	36 9	Y	33	30 1	6
06	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT		6
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746													
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	260 1	5289 3	106 4	330 9	Y	300	292 1	70
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	202 1	4522 3	70 4	337 9	Y	306	274 1	102
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	110 1	4340 3	34 4	305 9	Y	277	340 1	39
04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	111 1	4378 3	38 4	309 9	Y	281	287 1	33
05	4867 X	4560	-0-	-307	-0-	115 1	4083 3	40 4	322 9	Y	293	274 1	52
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT		52
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936													
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	6	-0-	6	6	6 3				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
05	T. A.	7075	-0-	7075	7081	180 1	6400 3			Y	390	320 1	70
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7081	66 4	429 9			Y	NO RPT		70
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
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	
01	6820 X	3449	-0-	-3371	-0-	157	1	3205	3	Y	22	35	1	5
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-	63	4	24	9	Y	-0-	5	1	-0-
03	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	157	1	6203	3	Y	-0-			-0-
04	7200 X	4966	-0-	-2234	-0-	47	4	4802	3	Y	1	1	1	-0-
05	5983 X	3902	-0-	-2081	-0-	41	4	1	9	Y	-0-			-0-
06	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	106	1	3760	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
01	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	866	1	14970	3	Y	630	574	1	304
02	13920 X	13581	-0-	-339	-0-	487	4	693	9	Y	563	694	1	173
03	14880 X	14284	-0-	-596	-0-	622	1	11974	3	Y	569	529	1	213
04	15750 X	13152	-0-	-2598	-0-	366	4	619	9	Y	432	527	1	118
05	16275 X	13951	-0-	-2324	-0-	690	1	12587	3	Y	497	438	1	177
06	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-	381	4	626	9	Y	NO RPT			177
						624	1	11700	3	Y				
						353	4	475	9					
						655	1	12356	3	Y				
						393	4	547	9	Y				
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	576	1	9955	3	Y	316	318	1	153
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	304	4	348	9	Y	284	350	1	87
03	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	420	1	8086	3	Y	378	324	1	141
04	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	230	4	312	9	Y	279	344	1	76
05	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	557	1	10163	3	Y	368	313	1	131
06	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	287	4	416	9	Y	NO RPT			131
						484	1	9077	3	Y				
						256	4	307	9					
						494	1	9313	3	Y				
						277	4	405	9	Y				



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
COOKE RANCH		WELL #:		C	5H	RRCID ->	287644	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	10995 - 15929		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
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					
05		12865 X	11970	-0-	-895	-0-	556	1	10477	3	Y	547	488	1	195
							335	4	602	9					
06		12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT			195
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		J	2H	RRCID ->	288105	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.	11681 - 18072		
-----															
01		12710 X	12328	-0-	-382	-0-	554	1	11287	3	Y	207	177	1	48
							259	4	228	9					
02		11890 X	10365	-0-	-1525	-0-	429	1	9573	3	Y	172	163	1	57
							174	4	189	9					
03		12710 X	10719	-0-	-1991	-0-	260	1	10233	3	Y	119	159	1	17
							95	4	131	9					
04		14280 X	10674	-0-	-3606	-0-	259	1	10171	3	Y	126	128	1	15
							105	4	139	9					
05		12338 X	10925	-0-	-1413	-0-	292	1	10346	3	Y	151	139	1	27
							121	4	166	9					
06		11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT			27
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		J	3H	RRCID ->	288106	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	11336	PERF.	11434 - 18599		
-----															
01		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	530	1	10798	3	Y	201	187	1	47
							237	4	221	9					
02		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	438	1	9782	3	Y	242	208	1	81
							169	4	266	9					
03		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	238	1	9392	3	Y	189	243	1	27
							82	4	208	9					
04		11430 X	10053	-0-	-1377	-0-	244	1	9572	3	Y	131	143	1	15
							93	4	144	9					
05		11811 X	10471	-0-	-1340	-0-	279	1	9896	3	Y	170	155	1	30
							109	4	187	9					
06		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT			30
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		J	4H	RRCID ->	288107	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	11354	PERF.	11278 - 19599		
-----															
01		14477 X	13337	-0-	-1140	-0-	603	1	12282	3	Y	163	167	1	38
							273	4	179	9					
02		14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	601	1	13428	3	Y	177	156	1	59
							236	4	195	9					
03		15252 X	12153	-0-	-3099	-0-	294	1	11591	3	Y	150	188	1	21
							103	4	165	9					
04		13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	328	1	12884	3	Y	146	150	1	17
							128	4	161	9					
05		15469 X	14606	-0-	-863	-0-	392	1	13883	3	Y	159	148	1	28
							156	4	175	9					
06		14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT			28

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		J	5H	RRCID ->	288108	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11286 - 19904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19003 X	12706	-0-	-6297	-0-	571 1	11625 3	Y	234	243 1		54	
							253 4	257 9						
02		14935 X	11666	-0-	-3269	-0-	482 1	10757 3	Y	221	201 1		74	
							184 4	243 9						
03		15593 X	11906	-0-	-3687	-0-	287 1	11293 3	Y	207	252 1		29	
							98 4	228 9						
04		13350 X	11933	-0-	-1417	-0-	287 1	11264 3	Y	248	248 1		29	
							109 4	273 9						
05		13330 X	11868	-0-	-1462	-0-	313 1	11090 3	Y	313	286 1		56	
							121 4	344 9						
06		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-			Y	NO RPT			56	
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		J	6H	RRCID ->	288109	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11334	PERF.	11299 - 20511	
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						
05		20522 X	18000	-0-	-2522	-0-	482 1	17091 3	Y	221	196 1		39	
							184 4	243 9						
06		19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-			Y	NO RPT			39	
-----														
COOKE RANCH		WELL #:		G	1H	RRCID ->	288817	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10750 - 19780	
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						
05		31961 X	29074	-0-	-2887	-0-	1386 1	26133 3	Y	682	612 1		243	
							805 4	750 9						
06		30930 X	NO RPT	-0-	-30930	-0-			Y	NO RPT			243	
-----														
COOKE RANCH		WELL #:		G	3H	RRCID ->	288818	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10813 - 19796	
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						
05		32302 X	29051	-0-	-3251	-0-	1380 1	26016 3	Y	764	680 1		272	
							815 4	840 9						
06		30270 X	NO RPT	-0-	-30270	-0-			Y	NO RPT			272	

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
COOKE RANCH		WELL #:		G 2H	RRCID ->	288960	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10728	- 19998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27900 X	23613	-0-	-4287	-0-	1222	1	21124	3	Y	522	498	1	252
						693	4	574	9					
02	26100 X	20211	-0-	-5889	-0-	944	1	18170	3	Y	488	590	1	150
						560	4	537	9					
03	27900 X	20811	-0-	-7089	-0-	1023	1	18665	3	Y	503	465	1	188
						570	4	553	9					
04	22620 X	19000	-0-	-3620	-0-	914	1	17133	3	Y	393	474	1	107
						521	4	432	9					
05	23374 X	19959	-0-	-3415	-0-	962	1	18150	3	Y	242	263	1	86
						581	4	266	9					
06	22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT			86
-----														
CARTWRIGHT		WELL #:		K 3H	RRCID ->	294711	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10961	- 20960	
01	113336 X	40941	-0-	-72395	-0-	2034	1	35159	3	Y	2383	2687	1	1151
						1127	4	2621	9					
02	89175 X	62765	-0-	-26410	-0-	2830	1	54473	3	Y	3478	3558	1	1071
						1636	4	3826	9					
03	82584 X	59688	-0-	-22896	-0-	2847	1	51952	3	Y	3038	2972	1	1137
						1547	4	3342	9					
04	55770 X	52691	-0-	-3079	-0-	2469	1	46263	3	Y	2352	2848	1	641
						1372	4	2587	9					
05	57629 X	50427	-0-	-7202	-0-	2334	1	44021	3	Y	2450	2218	1	873
						1377	4	2695	9					
06	55770 X	NO RPT	-0-	-55770	-0-					Y	NO RPT			873
-----														
CARTWRIGHT		WELL #:		K 1H	RRCID ->	294786	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	10961	- 20961	
01	107973 X	42688	-0-	-65285	-0-	2056	1	35538	3	Y	3638	3837	1	1757
						1092	4	4002	9					
02	84535 X	67362	-0-	-17173	-0-	2974	1	57255	3	Y	4991	5211	1	1537
						1643	4	5490	9					
03	79670 X	65648	-0-	-14022	-0-	3081	1	56230	3	Y	4305	4231	1	1611
						1601	4	4736	9					
04	56877 X	56877	-0-	-0-	-0-	2633	1	49333	3	Y	3193	3934	1	870
						1399	4	3512	9					
05	57164 X	54920	-0-	-2244	-0-	2513	1	47381	3	Y	3279	2981	1	1168
						1419	4	3607	9					
06	55320 X	NO RPT	-0-	-55320	-0-					Y	NO RPT			1168
-----														
CARTWRIGHT		WELL #:		K 4H	RRCID ->	294961	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10992	- 20095	
01	109926 X	43120	-0-	-66806	-0-	2155	1	37264	3	Y	2253	2486	1	1088
						1223	4	2478	9					
02	87667 X	57412	-0-	-30255	-0-	2699	1	51955	3	Y	1051	1815	1	324
						1602	4	1156	9					
03	79856 X	59329	-0-	-20527	-0-	2833	1	51697	3	Y	2926	2155	1	1095
						1580	4	3219	9					
04	55500 X	54455	-0-	-1045	-0-	2399	1	44940	3	Y	5225	4896	1	1424
						1368	4	5748	9					
05	57350 X	50918	-0-	-6432	-0-	2370	1	44686	3	Y	2208	2846	1	786
						1433	4	2429	9					
06	55500 X	NO RPT	-0-	-55500	-0-					Y	NO RPT			786

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
CARTWRIGHT		WELL #:		K	2H	RRCID ->	294992	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10930	- 20895	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----														
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				
05		51677 X	46163	-0-	-5514	-0-	2127	1	40119	3	Y	2433	2179 1	867
							1241	4	2676	9				
06		50010 X	NO RPT	-0-	-50010	-0-					Y	NO RPT		867
-----														
STS F-BPX B (SA) F4		WELL #:		F	4H	RRCID ->	296064	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11393	- 22040	
-----														
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				
05		120683 X	75100	-0-	-45583	-0-	1872	1	66382	3	Y	5727	5462 1	1022
							546	4	6300	9				
06		92220 X	NO RPT	-0-	-92220	-0-					Y	NO RPT		1022
-----														
STS F-BPX B (SA) F1		WELL #:		F	1H	RRCID ->	296106	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11427	- 22565	
-----														
01		136245 X	68888	-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				
05		136245 X	103568	-0-	-32677	-0-	2593	1	91938	3	Y	7438	7131 1	1327
							855	4	8182	9				
06		131850 X	NO RPT	-0-	-131850	-0-					Y	NO RPT		1327
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		F	2H	RRCID ->	296107	COMPL. DATE	02/19/2024	TOTAL DEPTH	11289	PERF.12046	- 17065	
-----														
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				
05		46872 X	31189	-0-	-15683	-0-	799	1	28313	3	Y	1640	1567 1	293
							273	4	1804	9				
06		44100 X	NO RPT	-0-	-44100	-0-					Y	NO RPT		293
-----														

-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		F	3H	RRCID ->	296115	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11294	- 16290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE			
01		115537 X	35475	-0-	-80062	-0-	1489 1	30337 3	609 4	3040 9	Y	2764	3007 0			644	
02		108083 X	26225	-0-	-81858	-0-	1014 1	22650 3	352 4	2209 9	Y	2008	1982 1			670	
03		115537 X	41094	-0-	-74443	-0-	939 1	37013 3	290 4	2852 9	Y	2593	2895 1			368	
04		53220 X	34512	-0-	-18708	-0-	796 1	31276 3	273 4	2167 9	Y	1970	2109 1			229	
05		45012 X	30934	-0-	-14078	-0-	788 1	27939 3	276 4	1931 9	Y	1755	1671 1			313	
06		39780 X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					Y	NO RPT					313
-----																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		F	11H	RRCID ->	296145	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	11494	PERF.11791	- 21649				
01		237243 X	183253	-0-	-53990	-0-	8159 1	166202 3	3602 4	5290 9	Y	4809	5117 0			1120	
02		221937 X	163052	-0-	-58885	-0-	6712 1	149923 3	2324 4	4093 9	Y	3721	3600 1			1241	
03		237243 X	128160	-0-	-109083	-0-	3051 1	120223 3	942 4	3944 9	Y	3585	4318 1			508	
04		229590 X	124962	-0-	-104628	-0-	2983 1	117201 3	1021 4	3757 9	Y	3415	3525 1			398	
05		222270 X	127481	-0-	-94789	-0-	3360 1	119142 3	1174 4	3805 9	Y	3459	3240 1			617	
06		177330 X	NO RPT	-0-	-177330	-0-					Y	NO RPT					617
-----																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		K	3H	RRCID ->	297311	COMPL. DATE	02/24/2024	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11180	- 17458				
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		103950 X	NO RPT	-0-	-103950	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		115500 X	NO RPT	-0-	-115500	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		K	4H	RRCID ->	297312	COMPL. DATE	02/24/2024	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11276	- 17477				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		119637 X	NO RPT	-0-	-119637	-0-					N	NO RPT					-0-
06		132930 X	NO RPT	-0-	-132930	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		K	6H	RRCID ->	297487	COMPL. DATE	02/19/2024	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11215	- 16622				
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		119583 X	NO RPT	-0-	-119583	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		132870 X	NO RPT	-0-	-132870	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
XTO ENERGY INC.		945936															
BURKS RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11762	PERF.12000	- 16750					
01		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	990 1	6009 2			N	-0-					19
02		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	926 1	5574 2			N	-0-					19
03		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	399 1	2160 2			N	-0-					19
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2				N	-0-					19
06		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	415 1	7609 2			N	-0-					19

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VIRGINIA FEE		WELL #:		C	3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311 PERF.12700 - 17150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		6913 X	5828	-0-	-1085	-0-	886 1	4942 2	Y		-0-			2
02		6467 X	5888	-0-	-579	-0-	966 1	4922 2	Y		-0-			2
03		6913 X	5919	-0-	-994	-0-	1072 1	4847 2	Y		-0-			2
04		6690 X	5216	-0-	-1474	-0-	1108 1	4108 2	Y		-0-			2
05		6510 X	5612	-0-	-898	-0-	1026 1	4586 2	Y		-0-			2
06		6090 X	5013	-0-	-1077	-0-	878 1	4135 2	Y		-0-			2
-----														
VIRGINIA FEE		WELL #:		C	8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629 PERF.12800 - 16950			
01		3720 X	3487	-0-	-233	-0-	530 1	2957 2	Y		-0-			1
02		3480 X	3184	-0-	-296	-0-	522 1	2662 2	Y		-0-			1
03		3720 X	3124	-0-	-596	-0-	566 1	2558 2	Y		-0-			1
04		3420 X	2802	-0-	-618	-0-	595 1	2207 2	Y		-0-			1
05		3503 X	3002	-0-	-501	-0-	549 1	2453 2	Y		-0-			1
06		3360 X	2748	-0-	-612	-0-	481 1	2267 2	Y		-0-			1
-----														
VIRGINIA FEE		WELL #:		G	5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890 PERF.13150 - 17600			
01		3720 X	3601	-0-	-119	-0-	548 1	3053 2	Y		-0-			1
02		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	597 1	3042 2	Y		-0-			1
03		3720 X	3595	-0-	-125	-0-	651 1	2944 2	Y		-0-			1
04		3600 X	3221	-0-	-379	-0-	684 1	2537 2	Y		-0-			1
05		3720 X	3433	-0-	-287	-0-	627 1	2806 2	Y		-0-			1
06		3600 X	3089	-0-	-511	-0-	541 1	2548 2	Y		-0-			1
-----														
VIRGINIA FEE		WELL #:		G	4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353 PERF.12800 - 17400			
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	306 1	1707 2	Y		-0-			14
02		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	352 1	1793 2	Y		-0-			14
03		2046 N	1829	-0-	-217	-0-	331 1	1498 2	Y		-0-			14
04		1950 N	1149	-0-	-801	-0-	244 1	905 2	Y		-0-			14
05		2046 N	1430	-0-	-616	-0-	261 1	1169 2	Y		-0-			14
06		1770 N	1416	-0-	-354	-0-	248 1	1168 2	Y		-0-			14
-----														
BURKS RANCH		WELL #:		C	8H	RRCID ->	283129	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	12116 PERF.12360 - 21818			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	149 1	280 2	N		-0-			19
04		160 X	160	-0-	-0-	-0-	26 1	134 2	N		-0-			19
05		23 X	23	-0-	-0-	-0-	8 1	15 2	N		-0-			19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----														
BURKS RANCH		WELL #:		C	3H	RRCID ->	284519	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11334 PERF.12264 - 18090			
01		27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	5377 1	22242 2	N		-0-			-0-
02		24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	5155 1	19223 2	N		-0-			-0-
03		14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	5006 1	9412 2	N		-0-			-0-
04		32822 X	32822	-0-	-0-	-0-	5307 1	27515 2	N		-0-			-0-
05		15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	5502 1	9872 2	N		-0-			-0-
06		27327 X	27327	-0-	-0-	-0-	5262 1	22065 2	N		-0-			-0-
-----														
BURKS RANCH		WELL #:		D	1H	RRCID ->	287453	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	11658 PERF.12064 - 21939			
01		70587 X	61445	-0-	-9142	-0-	3147 1	58298 2	Y		-0-			-0-
02		63945 X	55287	-0-	-8658	-0-	2858 1	52429 2	Y		-0-			-0-
03		66371 X	58955	-0-	-7416	-0-	3490 1	55465 2	Y		-0-			-0-
04		59460 X	56513	-0-	-2947	-0-	2807 1	53706 2	Y		-0-			-0-
05		61442 X	54950	-0-	-6492	-0-	3102 1	51848 2	Y		-0-			-0-
06		59460 X	51944	-0-	-7516	-0-	3164 1	48780 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 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432				
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
01	72230 X	65293	-0-	-6937	-0-	3344	1	61949	2	Y	-0-	-0-
02	65714 X	58455	-0-	-7259	-0-	3021	1	55434	2	Y	-0-	-0-
03	69440 X	63404	-0-	-6036	-0-	3754	1	59650	2	Y	-0-	-0-
04	62880 X	59966	-0-	-2914	-0-	2979	1	56987	2	Y	-0-	-0-
05	64976 X	59814	-0-	-5162	-0-	3377	1	56437	2	Y	-0-	-0-
06	62880 X	55204	-0-	-7676	-0-	3363	1	51841	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908				
01	64232 X	57165	-0-	-7067	-0-	2928	1	54237	2	Y	-0-	-0-
02	58609 X	50707	-0-	-7902	-0-	2621	1	48086	2	Y	-0-	-0-
03	60822 X	54131	-0-	-6691	-0-	3205	1	50926	2	Y	-0-	-0-
04	55110 X	51831	-0-	-3279	-0-	2575	1	49256	2	Y	-0-	-0-
05	56947 X	48860	-0-	-8087	-0-	2758	1	46102	2	Y	-0-	-0-
06	55110 X	45584	-0-	-9526	-0-	2777	1	42807	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364				
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-
05	42191 X	29294	-0-	-12897	-0-	1654	1	27640	2	Y	-0-	-0-
06	40830 X	20490	-0-	-20340	-0-	1248	1	19242	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168				
01	31155 X	27154	-0-	-4001	-0-	1391	1	25763	2	Y	-0-	-0-
02	27434 X	25298	-0-	-2136	-0-	1308	1	23990	2	Y	-0-	-0-
03	29326 X	25967	-0-	-3359	-0-	1537	1	24430	2	Y	-0-	-0-
04	26430 X	23754	-0-	-2676	-0-	1180	1	22574	2	Y	-0-	-0-
05	27311 X	23473	-0-	-3838	-0-	1325	1	22148	2	Y	-0-	-0-
06	26280 X	18224	-0-	-8056	-0-	1110	1	17114	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552				
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	8
04	36180 X	34104	-0-	-2076	-0-	1694	1	32410	2	Y	-0-	-0-
05	37386 X	36249	-0-	-1137	-0-	2046	1	34203	2	Y	-0-	-0-
06	36180 X	34156	-0-	-2024	-0-	2081	1	32075	2	Y	-0-	-0-
-----												
HENRY DOME (EDWARDS)		40520 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.		1411149										
HENRY, J. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	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								
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HERRADURA RANCH "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		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								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HILBIG		41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		HILBIG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 141013		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



HILBIG		//CONT.//		41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 141014		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H		RRCID -> 145270		COMPL. DATE 03/29/1933		TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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		
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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		
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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		
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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 UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	353	1		267
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	406				673
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	460	1043	1		90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	219				309
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	419	338	1		390
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				397
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2630	-	2670	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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		N/A	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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		N/A	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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 #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707	
M	O	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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 #:		6H	RRCID -> 147061	COMPL. DATE 04/06/1993	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2460	- 2568		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID -> 151598	COMPL. DATE 11/15/1971	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 1			N	-0-	-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 1			N	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 1			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
EPPS		WELL #:		3	RRCID -> 093161	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4911	- 5189		
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 1			N	-0-	-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 1			N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1			N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LOLOCAV, LLC		//CONT.//		506080								
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 -	6424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1	N	-0-			43
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	1	N	-0-			43
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-			43
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	1	N	-0-			43
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1	N	-0-			43
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			43
-----												
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327					CNTY: EDWARDS			
EPPS		WELL #:		4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 -	6482
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----												
UPP OPERATING, LLC				875310					CNTY: EDWARDS			
HOLMAN, A. D.		WELL #:		1026	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4974 -	5028
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	N	-0-	50	3	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	69	3	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	60	3	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EPPS, H. C.				4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	1	1	Y	-0-	15	3	-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	13	1	Y	-0-	215	3	-0-
05	364 N	119	-0-	-245	-0-	7	1	Y	-0-	112	3	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOLMAN, W. T. O.				1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	76	-0-	76	-0-	7	1	Y	-0-	69	3	-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	-0-	14	1	Y	-0-	230	3	-0-
03	DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	16	1	Y	-0-	239	3	-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	-0-	11	1	Y	-0-	184	3	-0-
05	985 N	215	-0-	-770	-0-	13	1	Y	-0-	202	3	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS 83				2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	8	1	Y	-0-	61	3	-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	6	1	Y	-0-	40	3	-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	6	1	Y	-0-	42	3	-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	5	1	Y	-0-	44	3	-0-
05	265 N	53	-0-	-212	-0-	7	1	Y	-0-	46	3	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----														
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	778	-0-	778	778	162	1	605	3	Y	10	24		
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1540	174	1	584	3	Y	4	17	1	11
03	DLQ G-10	820	-0-	820	2360	182	1	632	3	Y	5	16		
04	DLQ G-10	739	-0-	739	3099	148	1	587	3	Y	4	20		
05	2500 N	850	-0-	-1650	1449	195	1	651	3	Y	4	24		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1449					Y	NO RPT	24		
-----														
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	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					
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	104	1	390	3	Y	5	15		
02	DLQ G-10	286	-0-	286	786	65	1	219	3	Y	2	11	1	6
03	DLQ G-10	231	-0-	231	1017	51	1	178	3	Y	2	8		
04	DLQ G-10	291	-0-	291	1308	58	1	230	3	Y	3	11		
05	1549 N	241	-0-	-1308	-0-	55	1	185	3	Y	1	12		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12		
-----														
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	18	-0-	18	36	1	1	17	3	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	15	-0-	15	51	1	1	14	3	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	17	-0-	17	68	1	1	16	3	Y	-0-	-0-		
05	83 N	15	-0-	-68	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A					
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	16	1	122	3	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	129	-0-	129	267	17	1	112	3	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	142	-0-	142	409	18	1	124	3	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	136	-0-	136	545	15	1	121	3	Y	-0-	-0-		
05	683 N	138	-0-	-545	-0-	18	1	120	3	Y	-0-	-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	125	-0-	125	205	7	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	122	-0-	122	327	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	81	-0-	81	408	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
05		534 N	126	-0-	-408	-0-	8	1	118	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	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

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	134	-0-	134	473	27	1	107	3	Y	-0-			-0-
05		584 N	111	-0-	-473	-0-	26	1	85	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	965					Y	-0-			-0-
05		965 N	-0-	-0-	-965	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	117	1	437	3	Y	7			19
02	DLQ	G-10	531	-0-	531	1093	122	1	407	3	Y	2	14	1	7
03	DLQ	G-10	565	-0-	565	1658	125	1	434	3	Y	5			12
04	DLQ	G-10	481	-0-	481	2139	95	1	379	3	Y	6			18
05		2500 N	602	-0-	-1898	241	137	1	458	3	Y	6			24
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	241	7	9			Y	NO RPT			24

OIL AND GAS DIVISION

HOPKINS (ELLEN)		42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694	
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
 RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF. 16026 - 16058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

-----  
HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

-----  
HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854  
-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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  
-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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  
-----

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
06	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  
-----

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	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  
-----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958	
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
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
-----												
HOSTETTER (WILCOX 10,000)				42803 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9866 - 9880	
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
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
-----												
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)				42803 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197621	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	16501	PERF.	10044 - 10180	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
SPICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10335 - 10410	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
SPICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10212 - 10336	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
-----												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID -> 151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10601 - 10670
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

---

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//	42803 749		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178											
GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:	8	RRCID -> 153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10642	- 10662			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
<hr/>														
PENN, STELLA			WELL #:	5	RRCID -> 154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10306	- 10374			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
<hr/>														
HOSTETTER (WILCOX 11000)			42803 752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
PENN, STELLA			WELL #:	7	RRCID -> 169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.10963	- 11186			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
<hr/>														
HOSTETTER (WILCOX 11100)			42803 754	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474											
RUCKMAN			WELL #:	6	RRCID -> 209234	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11396	- 11624			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
<hr/>														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11575	- 11194			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
<hr/>														
HOSTETTER (WILCOX 12,700)			42803 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
YEAGER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 266224	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	15775	PERF.13044	- 13056			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

-----  
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
-----																
HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15110	-	15520		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	15135	-	15390		
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH	9721	PERF. N/A		
-----															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				48
-----															
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)		42805 508		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		3	RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8974 - 8977		
-----															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912		WELL #:		1824	RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2684 - 2691		
-----															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		43305 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912		WELL #:		1761	RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832 - 3868		
-----															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
SM ENERGY COMPANY 788997  
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	18662 X	16032	-0-	-2630	-0-	851	1	14493	2	N	625	740	1		147
						688	9								
*09	18060 X	16845	-0-	-1215	-0-	861	1	15215	2	N	699	687	1		159
						769	9								
10	18135 X	16881	-0-	-1254	-0-	836	1	15295	2	N	682	684	1		157
						750	9								
11	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	980	1	18608	2	N	726	711	1		172
						799	9								
12	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	1056	1	20146	2	N	689	539	1		322
						758	9								
*01	17422 X	16538	-0-	-884	-0-	879	1	14900	2	N	690	872	1		140
						759	9								
02	18415 X	6934	-0-	-11481	-0-	334	1	6355	2	N	223	173	1		190
						245	9								
03	19685 X	18076	-0-	-1609	-0-	853	1	16653	2	N	518	514	1		194
						570	9								
*04	19050 X	7819	-0-	-11231	-0-	371	1	7255	2	N	175	184	1		185
						193	9								
05	19685 X	16514	-0-	-3171	-0-	733	1	15071	2	N	645	713	1		117
						710	9								
06	17490 X	13282	-0-	-4208	-0-	609	1	12004	2	N	608	525	1		200
						669	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

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-				-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) ATLAS OPERATING LLC SHOOK			44510 500 NON-ASSOCIATED 036587				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
			WELL #:	101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	10632 - 15465				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1385	2	N	2					8
							2	9									
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	5					13
							6	9									
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																	
BLACKBRUSH O & G, LLC PALS RANCH			073059				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
			WELL #:	11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	10960 - 13632				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
05		2015 X	971	-0-	-1044	-0-	82	2	856	3	Y	30	70	1			54
							33	9									
06		1860 X	1107	-0-	-753	-0-	1045	3	62	9	Y	56					110
-----																	
PALS RANCH			100351				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
			WELL #:	12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.	11140 - 14955				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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						
05		3007 X	2666	-0-	-341	-0-	142	2	2441	3	Y	75	118	1			115
							83	9									
*06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3308	3	31	9	Y	28					143
-----																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC FOGMT			100351				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
			WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL	DEPTH	10129	PERF.	10350 - 12940				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02		5481 X	5173	-0-	-308	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03		5859 X	5558	-0-	-301	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
-----																	
CAGE			100351				CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
			WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	10640 - 12900				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
CAGE	WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	-	13229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-			-0-
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #:		101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647	-	16914	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924	-	17882	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
06	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
06	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														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----														
CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305 WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A														
01	2573 N	2208	-0-	-365	-0-	962	1	1192	3	Y	49	62	1	112
						54	9							
02	2407 N	1922	-0-	-485	-0-	153	1	1695	3	Y	67	55	1	124
						74	9							
03	2356 N	2116	-0-	-240	-0-	196	1	1875	3	Y	41	54	1	111
						45	9							
04	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	174	1	1661	3	Y	56	52	1	115
						62	9							
05	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	260	1	1669	3	Y	48	45	1	118
						53	9							
06	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	168	1	1643	3	Y	52	46	1	124
						57	9							
-----														
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108 IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			330
02	1102 X	731	-0-	-371	-0-	667	3	64	9	Y	58			388
03	1178 X	611	-0-	-567	-0-	598	3	13	9	Y	12			400
04	1140 X	564	-0-	-576	-0-	541	3	23	9	Y	21			421
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			421
06	764 X	764	-0-	-0-	-0-	732	3	32	9	Y	29			450
-----														
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108  
 ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			799
02	2900 N	3778	-0-	878	878	3722	3	56 9	Y	51	27 0		823
03	1057 N	179	-0-	-878	-0-	179	3		Y	-0-			823
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			823
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			823
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			823

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2602	3	314 9	Y	285	312 0		3246
02	3335 X	1	-0-	-3334	-0-	1	3		Y	-0-			3246
03	3565 X	2562	-0-	-1003	-0-	2221	3	341 9	Y	310	182 0		3374
04	3450 X	933	-0-	-2517	-0-	846	3	87 9	Y	79	28 0		3425
05	2914 X	2225	-0-	-689	-0-	2029	3	196 9	Y	178	194 0		3409
06	2820 X	10	-0-	-2810	-0-	10	3		Y	-0-			3409

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	T. A.	170	-0-	170	170	157	3	13 9	Y	12	10 0		1078
02	T. A.	68	-0-	68	238	67	3	1 9	Y	1			1079
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-			1079
04	950 X	712	-0-	-238	-0-	673	3	39 9	Y	35	31 0		1083
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			1083
*06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	372	3	28 9	Y	25	22 0		1086

EL TORO RESOURCES LLC MYERS 250718 WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
04	660 N	113	-0-	-547	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	589 N	191	-0-	-398	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	660 N	198	-0-	-462	-0-	198	3		N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC BARCLAY		//CONT.// 44510 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
		//CONT.// 250718													
		WELL #: 1621H	RRCID -> 261611	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 7244	PERF.10653	- 12643								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06		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								
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
*06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
-----															
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162	WELL #: 1H	RRCID -> 267932	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 12068	PERF.12300	- 16139							
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	3	N	-0-			240
							1	4							
02		1392 N	1267	-0-	-125	-0-	5	1	1260	3	N	-0-			240
							2	4							
03		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	16	1	1167	3	N	49			289
							2	4	54	9					
04		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	35	1	1490	3	N	-0-			289
							5	4							
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	3	N	107			396
							10	4	118	9					
06		1170 N	382	-0-	-788	-0-	378	3	4	4	N	-0-	109	1	50
													1	8	
-----															
MOONLIGHT		WELL #: 22H	RRCID -> 295912	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 12416	PERF.12764	- 23391								
01		101029 X	31375	-0-	-69654	-0-	235	1	29539	3	Y	1436	1441	0	16
							21	4	1580	9					
02		94511 X	28288	-0-	-66223	-0-	196	1	26709	3	Y	1242	1235	0	14
							17	4	1366	9				9	8
03		42842 X	26829	-0-	-16013	-0-	193	1	25286	3	Y	1211	1186	0	29
							18	4	1332	9				10	8
04		37590 X	27280	-0-	-10310	-0-	148	1	25897	3	Y	1107	1119	0	8
							17	4	1218	9				9	8
05		36487 X	28597	-0-	-7890	-0-	138	1	27316	3	Y	1024	1017	0	7
							17	4	1126	9				8	8
06		30360 X	24476	-0-	-5884	-0-	111	1	23371	3	Y	893	871	0	23
							12	4	982	9				6	8
-----															
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		256915	WELL #: 4H	RRCID -> 263301	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 9489	PERF.11171	- 17222							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
AVANT		WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380			
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	
01	17019 X	12038	-0-	-4981	-0-	16 1	11950 2	N	65	160 1	123
02	17052 X	9695	-0-	-7357	-0-	72 9	9626 2	N	49		172
03	18228 X	9163	-0-	-9065	-0-	15 1	9097 2	N	45	162 1	55
04	17640 X	7776	-0-	-9864	-0-	50 9	7720 2	N	37		92
05	16678 X	7251	-0-	-9427	-0-	15 1	7195 2	N	36		128
06	11640 X	6306	-0-	-5334	-0-	40 9	6261 2	N	27		155
						30 9					
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176									
NHL		WELL #: 1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170			
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-		26
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		26
06	990 N	922	-0-	-68	-0-	922 2		N	-0-		26
RALPH EDWARDS		WELL #: E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROTEGE ENERGY III LLC		681493									
MORO CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915									
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 1H		RRCID -> 261614		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416			
01	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	1387 2		Y	-0-		-0-
*02	1711 X	1618	-0-	-93	-0-	2 1	1616 3	Y	-0-		-0-
*03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	5 1	3951 3	Y	-0-		-0-
*04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	4 1	2434 3	Y	-0-		-0-
*05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	4 1	2207 3	Y	-0-		-0-
06	3840 X	2142	-0-	-1698	-0-	3 1	2139 3	Y	-0-		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
 CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

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
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	274	-0-	274	717	274	3	Y	-0-		24
04	DLQ G-10	251	-0-	251	968	251	3	Y	-0-		24
*05	1238 N	270	-0-	-968	-0-	270	3	Y	-0-		24
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	Y	-0-		24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

01	899 N	575	-0-	-324	-0-	129	1	Y	149	132	1	19
						256	4					
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	298	264	1	53
						306	4					
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	-0-	53	1	-0-
						243	4					
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	167	116	1	51
						355	4					
05	1085 N	565	-0-	-520	-0-	91	1	Y	35	71	1	15
						361	4					
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	85	1	Y	41	46	1	10
						264	4					
										45	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133  
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

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	N	-0-	902	3	-0-
04	1050 N	532	-0-	-518 B	-0-	6	1	N	-0-	526	3	-0-
05	403 N	290	-0-	-113 B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	941	3	-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH			//CONT.// 45335 200 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
			WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1			45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
			WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10260 - 10325			
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							
05	2666 N	2349	-0-	-317	-0-	124	1	2163	3	N	56			175
						62	9							
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	120	1	1500	3	N	37			212
						41	9							
-----														
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.			45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
			WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
 JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007  
 BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936  
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SOCO ATX LLC		100095								
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466		
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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
BETRO, INC.		068324								
COFFIELD M-11		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352		
01	217 N	31	-0-	-186	-0-	15 1	16 2	N	-0-	-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	14 1	19 2	N	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

  

EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
WOODS, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WOODS, G. T.		WELL #: 2		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
				RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214		N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797  
 S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

*07	DLQ	G-10	637	-0-	637	637	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	433	-0-	433	1070	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	146	-0-	146	1216	1	Y	-0-	136	3	-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	1292	1	Y	-0-	71	3	-0-
*11	1293	N	1	-0-	-1292	-0-	3	Y	-0-			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-

-----															
JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT															
		WELL #:		2	RRCID -> 109054			COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7276 - 7353		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*07	DLQ	G-10	705	-0-	705	705	696 3	9	9	Y	8	28	1	25	
*08	DLQ	G-10	803	-0-	803	1508	794 3	9	9	Y	8			33	
09	DLQ	G-10	577	-0-	577	2085	40 1	533	3	Y	4			37	
							4 9								
10	DLQ	G-10	384	-0-	384	2469	27 1	357	3	Y	-0-			37	
11		3000 N	633	-0-	-2367	102	44 1	582	3	Y	6	19	1	24	
							7 9								
12		589 N	355	-0-	-234	-0-	24 1	322	3	Y	8			32	
							9 9								
01		372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3			Y	-0-			32	
02		609 N	283	-0-	-326	-0-	283 3			Y	-0-			32	
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			Y	-0-	26	1	6	
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3			Y	-0-			6	
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			Y	-0-			6	
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			Y	-0-			6	
-----															
		DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 113306			COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7328 - 7340
-----															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
-----															
		SCHORSCH, HENRY		WELL #:		3	RRCID -> 117195			COMPL. DATE 12/16/1946			TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7301 - 7320
-----															
*07	DLQ	G-10	5171	-0-	5171	5171	4751 3	420	9	Y	382	408	1	82	
*08	DLQ	G-10	4923	-0-	4923	10094	4361 3	562	9	Y	511	435	1	158	
09	DLQ	G-10	8594	-0-	8594	18688	560 1	7441	3	Y	539	613	1	84	
							593 9								
10	DLQ	G-10	7941	-0-	7941	26629	532 1	7070	3	Y	308	306	1	86	
							339 9								
*11		35592 X	8963	-0-	-26629	-0-	586 1	7792	3	Y	532	483	1	135	
							585 9								
12		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	9898 3	754	9	Y	685	675	1	145	
01		8866 X	8010	-0-	-856	-0-	7698 3	312	9	Y	284	361	1	68	
02		8671 X	4662	-0-	-4009	-0-	4200 3	462	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	5214	-0-	-4986	-0-	4822 3	392	9	Y	356	407	1	86	
05		10540 X	6217	-0-	-4323	-0-	5659 3	558	9	Y	507	547	1	46	
06		7740 X	5194	-0-	-2546	-0-	4704 3	490	9	Y	445	414	1	77	
-----															
		SANDEEN, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 146333			COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7235 - 7281
-----															
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															

		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
		TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797								
		WALLACE, J. C.		WELL #: 2	RRCID -> 150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258	
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	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	3	Y	-0-			102
*08	DLQ G-10	303	-0-	303	495	303	3	Y	-0-			102
09	DLQ G-10	263	-0-	263	758	18	1	Y	-0-	245	3	77
10	DLQ G-10	258	-0-	258	1016	18	1	Y	-0-	240	3	77
*11	1243 N	227	-0-	-1016	-0-	16	1	Y	-0-	211	3	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	95	-0-	-115	-0-	95	3	Y	-0-			77
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	9	10	9	86
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	2	2	9	88
-----												
		WALLACE, J. C.		WELL #: 5	RRCID -> 152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282	
*07	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	3	Y	-0-			4
*08	DLQ G-10	403	-0-	403	731	403	3	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	272	-0-	272	1003	19	1	Y	-0-	253	3	2
10	DLQ G-10	255	-0-	255	1258	18	1	Y	-0-	237	3	2
*11	1692 N	434	-0-	-1258	-0-	30	1	Y	-0-	404	3	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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-			2
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	1	1	9	3
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			3
-----												
		PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 1	RRCID -> 160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326	
*07	DLQ G-10	6843	-0-	6843	6843	6843	3	Y	-0-			95
*08	DLQ G-10	6202	-0-	6202	13045	6202	3	Y	-0-			95
09	DLQ G-10	6927	-0-	6927	19972	485	1	Y	-0-	6442	3	74
10	DLQ G-10	7001	-0-	7001	26973	490	1	Y	-0-	6511	3	74
*11	33059 X	6086	-0-	-26973	-0-	426	1	Y	-0-	5660	3	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	5708	-0-	-382	-0-	5708	3	Y	-0-			74
05	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5867	3	Y	8	9	9	82
06	6240 X	4646	-0-	-1594	-0-	4645	3	Y	1	1	9	83
-----												
		PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 2	RRCID -> 163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7170 - 7194	
*07	DLQ G-10	1707	-0-	1707	1707	1707	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	2615	-0-	2615	4322	2615	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2768	-0-	2768	7090	194	1	Y	-0-	2574	3	-0-
10	DLQ G-10	2168	-0-	2168	9258	152	1	Y	-0-	2016	3	-0-
*11	11562 X	2304	-0-	-9258	-0-	161	1	Y	-0-	2143	3	-0-
12	496 X	319	-0-	-177	-0-	22	1	Y	-0-	297	3	-0-
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	311	-0-	-153	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	3	3	9	3
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-			3

JOURDANTON		//CONT.// 47358 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		DORNAK, JOHN L. GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 165776	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7264 - 7356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	2383	3	10 9	Y	9	38 1		20
*08	DLQ G-10	1102	-0-	1102	3495	1078	3	24 9	Y	22			42
09	DLQ G-10	2556	-0-	2556	6051	178	1	2363 3	Y	14			56
10	DLQ G-10	2354	-0-	2354	8405	165	1	2187 3	Y	2			58
11	3000 N	2332	-0-	-668	7737	161	1	2147 3	Y	22	76 1		4
12	3100 N	1546	-0-	-1554	6183	108	1	1429 3	Y	8			12
01	3100 N	1418	-0-	-1682	4501	1353	3	65 9	Y	59			71
02	2900 N	1271	-0-	-1629	2872	1254	3	17 9	Y	15			86
03	3100 N	1791	-0-	-1309	1563	1771	3	20 9	Y	18	70 1		34
04	3000 N	2571	-0-	-429	1134	2552	3	19 9	Y	17			51
*05	3086 N	1952	-0-	-1134	-0-	1813	3	139 9	Y	126			177
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	584	3	36 9	Y	33			210
-----													
WALLACE, J. C.		WELL #: 10			RRCID -> 215206	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7220 - 7248					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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					
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2187	3	19 9	N	17	89 1		42
*08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2305	3	56 9	N	51			93
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2232 3	N	16			109
10	2139 N	1554	-0-	-585	-0-	109	1	1443 3	N	2			111
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	161	1	2135 3	N	24	85 1		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-	64 1		14
04	1920 N	425	-0-	-1495	-0-	425	3		N	-0-			14
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			14
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			14

-----														
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	3	9	9	N	8	32	1	8
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	66	3	32	9	N	29			37
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	2			39
						2	9							
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			39
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	2	9	1	32
						2	9							
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	8			40
						9	9							
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			40
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			40
03	434 N	36	-0-	-398	-0-	36	3			N	-0-	33	1	7
04	390 N	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-			7
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1			8
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			8

-----														
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
*07	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	3			Y	-0-			19
*08	DLQ G-10	188	-0-	188	408	188	3			Y	-0-			19
09	DLQ G-10	152	-0-	152	560	11	1	141	3	Y	-0-	7	7	12
10	DLQ G-10	145	-0-	145	705	10	1	135	3	Y	-0-			12
*11	838 N	133	-0-	-705	-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	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-			12
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			12
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			12

-----														
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
*07	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	1251	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	DLQ G-10	1282	-0-	1282	2534	1281	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	DLQ G-10	1585	-0-	1585	4119	111	1	1473	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5437	92	1	1226	3	Y	-0-			-0-
*11	6948 X	1511	-0-	-5437	-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	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-			-0-
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-			-0-
06	3390 X	2614	-0-	-776	-0-	2614	3			Y	-0-			-0-



JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797  
 PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

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	** AMT CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ	G-10	301	-0-	301	301	300	3	1	9	Y	1	-0-
*08	DLQ	G-10	308	-0-	308	609	307	3	1	9	Y	1	-0-
09	DLQ	G-10	337	-0-	337	946	24	1	313	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	256	-0-	256	1202	18	1	238	3	Y	-0-	-0-
*11	1507	N	305	-0-	-1202	-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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-	-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-	-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	-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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	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

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N		-0-		-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

01	2821	#	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-	-0-
02	2552	#	1828	-0-	-724	-0-	1828	2			N	-0-	-0-
03	2728	#	2057	-0-	-671	-0-	2057	2			N	-0-	-0-
04	2640	#	924	-0-	-1716	-0-	924	2			N	-0-	-0-
05	2666	#	1383	-0-	-1283	-0-	1383	2			N	-0-	-0-
06	2340	#	1393	-0-	-947	-0-	1393	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

01	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	1802	1802	3			Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	1634	-0-	1634	3436	1634	3			Y	-0-	2
03	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	5242	1806	3			Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	6932	1690	3			Y	-0-	2
05	2400	N	1719	-0-	-681	6251	1719	3			Y	-0-	2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6251					Y	NO RPT	2

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
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
01	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	2812	3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	2539	-0-	2539	5351	3	Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	2777	-0-	2777	8128	3	Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	10738	3	Y	-0-		2
05	1700	N	2740	-0-	1040	11778	3	Y	-0-		2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11778		Y	NO RPT		2
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100	
01	DLQ	G-10	879	-0-	879	879	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	834	-0-	834	1713	3	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	877	-0-	877	2590	3	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	809	-0-	809	3399	3	Y	-0-		1
05	1600	N	634	-0-	-966	2433	3	Y	-0-		1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2433		Y	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840	
01	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	256	-0-	256	549	3	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	279	-0-	279	828	3	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	272	-0-	272	1100	3	Y	-0-		1
05	1382	N	282	-0-	-1100	-0-	3	Y	-0-		1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875	
01	DLQ	G-10	4344	-0-	4344	4344	3	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	3956	-0-	3956	8300	3	Y	-0-		3
03	DLQ	G-10	4252	-0-	4252	12552	3	Y	-0-		3
04	DLQ	G-10	4025	-0-	4025	16577	3	Y	-0-		3
05	20675	X	4098	-0-	-16577	-0-	3	Y	-0-		3
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430	
01	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	3	N	-0-		3
02	3915	X	3744	-0-	-171	-0-	3	N	-0-		3
03	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	3	N	-0-		3
04	4020	X	3806	-0-	-214	-0-	3	N	-0-		3
05	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3	N	-0-		3
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		N	NO RPT		3
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518	
01	DLQ	G-10	700	-0-	700	700	3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	553	-0-	553	1253	3	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	644	-0-	644	1897	3	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	552	-0-	552	2449	3	Y	-0-		1
05	1400	N	524	-0-	-876	1573	3	Y	-0-		1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1573		Y	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 7763 - 10171	
01	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	3781	3	Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	5755	3	Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	7482	3	Y	-0-		2
05	1400	N	1714	-0-	314	7796	3	Y	-0-		2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7796		Y	NO RPT		2

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840				
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
01	DLQ G-10		4	-0-	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	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10		1	-0-	1		7	3		Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		7			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7			Y	NO RPT			1
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7070 - 8875				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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				
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-			98
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3		N	-0-			98
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-			98
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3		N	-0-			98
05	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3		N	-0-			98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 7050 - 8780				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711		PERF. N/A				
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7084 - 9200				
01	1581 N	1527	-0-	-54	-0-		1527	3		N	-0-			1
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	3		N	-0-			1
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	3		N	-0-			1
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	3		N	-0-			1
05	1581 N	1511	-0-	-70	-0-		1511	3		N	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6796 - 7334				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			1
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			1
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			1
04		840 N	806	-0-	-34	-0-	806	3		N	-0-			1
05		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3		N	-0-			1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	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

01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	727	3	50	9	Y	45			292
02	DLQ G-10	758	-0-	758	1535	712	3	46	9	Y	42	179	1	155
03	DLQ G-10	869	-0-	869	2404	801	3	68	9	Y	62			217
04	DLQ G-10	737	-0-	737	3141	702	3	35	9	Y	32	191	1	58
05	1600 N	781	-0-	-819	2322	722	3	59	9	Y	54			112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2322					Y	NO RPT			112

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	641	3	N	10	8 1	22
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	11	9	568	3	N	9	8 1	23
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	645	3	N	9	8 1	24
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	10	9	614	3	N	10	8 1	26
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	628	3	N	9	16 1	19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT		19
-----													
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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				
01	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	136	1	1454	3	N	34	24 1	3 8 21
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	37	9	1409	3	N	23	14 1	30
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	104	1	1494	3	N	22	25 1	27
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	25	9	1481	3	N	25	34 1	18
05	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	125	1	1425	3	N	17	12 1	23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	9			N	NO RPT		23
-----													
CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WARD 127			WELL #: 20	RRCID -> 253296	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 5510	-	8012		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40			WELL #: 10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	-	8454		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"		//CONT.// 48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
		//CONT.// 875310												
		WELL #: 4	RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-		8680					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	122 1	1229 3	N	43	49 1	3 8		22
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	47 9							
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	120 1	1251 3	N	-0-				22
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	137 1	1363 3	N	-0-				22
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	130 1	1310 3	N	20				42
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9							
							132 1	1255 3	N	-0-				42
									N	NO RPT				42
-----														
JONES RANCH		WELL #: 1869	RRCID -> 258453	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664	-		8162					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
POWELL 7		WELL #:		2		RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352	-	8346
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LA CHUSA (SLIGO)		50678		600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
UMMA RESOURCES, LLC		875670													
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.	15978	-	16014
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
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-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA								
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876											
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3140	- 3142						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	66	-0-	66	-0-	66	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	58	-0-	58	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	52	-0-	52	-0-	52	2			N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52				N	NO RPT				-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA								
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845											
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376	- 3396						
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
06	14B2 EXT	-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						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845											
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3499	- 3505						
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PERRY				WELL #:	1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	- 3520					
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA								
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845											
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID -> 184782	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4223	- 4240						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845  
 WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209  
 GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 1 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 CANNAN, MORRIS 129030  
 HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH			54475 333 093620		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: MCMULLEN			
			WELL #:	1	RRCID ->	095832	COMPL. DATE	04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7285 - 7295		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HAGIST			WELL #:	1C	RRCID ->	152420	COMPL. DATE	11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6952 - 7370		
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH			54475 664 093620		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
			WELL #:	1S	RRCID ->	101936	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3136 - 3292		
-----														
01	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL			54534 500 158277		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REAL			
			WELL #:	1	RRCID ->	055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A		
-----														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK) BLACK MOUNTAIN STX I LLC BRISCOE CATARINA AC			54928 500 072764		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
			WELL #:	2H	RRCID ->	296344	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7824 - 17743		
-----														
*01	46500 X	34854	-0-	-11646		-0-	2037 1	27732 3	N	4623	4789 1			254
							5085 9							
*02	43500 X	28370	-0-	-15130		-0-	1892 1	22182 3	N	3905	4015 1			144
							4296 9							
*03	46500 X	27129	-0-	-19371		-0-	2438 1	20630 3	N	3692	3632 1			204
							4061 9							
04	45000 X	23598	-0-	-21402		-0-	1908 1	18050 3	N	3309	3270 1			243
							3640 9							
05	45260 X	22711	-0-	-22549		-0-	302 1	18920 3	N	3172	3095 1			320
							3489 9							
06	33660 X	20201	-0-	-13459		-0-	2014 1	15094 3	N	2812	2743 1			389
							3093 9							

-----																	
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
WORTHY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762																	
01	110463	X	110463	-0-	-0-	-0-	92	1	98103	2	Y	11150	11214	1			432
							3	4	12265	9							
02	95475	X	95475	-0-	-0-	-0-	8	1	85056	2	Y	9460	9571	1			321
							5	4	10406	9							
03	106929	X	106929	-0-	-0-	-0-	22	1	96175	2	Y	9754	9553	1			522
							3	4	10729	9							
04	98430	X	93454	-0-	-4976	-0-	14	1	84556	2	Y	8074	8063	1			533
							3	4	8881	9							
05	101711	X	86407	-0-	-15304	-0-	121	1	78705	2	Y	6705	7094	1			144
							205	4	7376	9							
06	98430	X	66374	-0-	-32056	-0-	27	1	60622	2	Y	5200	5134	1			210
							5	4	5720	9							
-----																	
STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547																	
01	91255	X	91255	-0-	-0-	-0-	117	1	78804	2	Y	11211	10858	1			608
							2	4	12332	9							
02	79262	X	79262	-0-	-0-	-0-	93	1	66120	2	Y	10242	10286	1			564
							1783	4	11266	9							
03	85191	X	85191	-0-	-0-	-0-	91	1	74322	2	Y	9793	9961	1			396
							6	4	10772	9							
04	79530	X	75818	-0-	-3712	-0-	139	1	66139	2	Y	8658	8302	1			752
							16	4	9524	9							
05	82181	X	71636	-0-	-10545	-0-	187	1	62384	2	Y	7627	8080	1			299
							675	4	8390	9							
06	79530	X	69157	-0-	-10373	-0-	65	1	59790	2	Y	7154	7192	1			261
							1433	4	7869	9							
-----																	
STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325																	
01	0		36161	-0-	36161	36161	52	1	28660	2	N	6769	6257	1			512
							3	4	7446	9							
02	0		80010	-0-	80010	116171	108	1	62735	2	N	14823	14549	1			786
							862	4	16305	9							
03	DELQ PR		108903	-0-	108903	225074	77	1	88349	2	N	18483	18540	1			729
							146	4	20331	9							
04	332606	X	107532	-0-	-225074	-0-	81	1	88097	2	N	17216	17091	1			854
							416	4	18938	9							
05	105186	X	105186	-0-	-0-	-0-	89	1	86463	2	N	16493	16855	1			492
							492	4	18142	9							
06	98777	X	98777	-0-	-0-	-0-	58	1	80512	2	N	15503	15619	1			376
							1154	4	17053	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
WORTHLEY RANCH		WELL #:		17HZ	RRCID ->	296912	COMPL. DATE	01/09/2024	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8478 - 19659		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		0	31087	-0-	31087	31087	44 1	26371 2	Y	4246	3948	1		298
							1 4	4671 9						
*02		0	72998	-0-	72998	104085	64 1	61744 2	Y	10166	9903	1		561
							7 4	11183 9						
*03		212525 X	108440	-0-	-104085	-0-	94 1	94002 2	Y	13038	13070	1		529
							2 4	14342 9						
*04		99565 X	99565	-0-	-0-	-0-	97 1	85970 2	Y	12267	12362	1		434
							4 4	13494 9						
*05		106151 X	106151	-0-	-0-	-0-	73 1	90617 2	Y	14022	13904	1		552
							37 4	15424 9						
*06		98637 X	98637	-0-	-0-	-0-	64 1	84742 2	Y	12072	12159	1		465
							552 4	13279 9						

  

TBM CATARINA, LLC				101300		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PILONCILLO		WELL #:		D 23HD	RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092 - 15396
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PILONCILLO		WELL #:		A 25HX	RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8480 - 8531
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PILONCILLO		WELL #:		A 18HU	RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8431 - 8511
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.//	54928 500 101300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
			WELL #: A 25HE RRCID -> 285831			COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445			COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 42HC RRCID -> 287324			COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 43HW RRCID -> 287487			COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 43HY RRCID -> 288064			COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	- 13623			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH			251729 WELL #: 3203H			RRCID -> 297439	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 6399	- 16053		
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		//CONT.//		251729									
BRISCOE RANCH		WELL #:		1601H	RRCID ->	297440	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6210 - 15547	
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
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		1901H	RRCID ->	297481	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	5984	PERF.	6378 - 15393	
*01	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	38802 X	NO RPT	-0-	-38802	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	40140 X	NO RPT	-0-	-40140	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	40140 X	NO RPT	-0-	-40140	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:			RRCID ->	297550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10165 - 14646	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9413 - 19857	
CODIGO		WELL #:		101H									
01	22506 X	16527	-0-	-5979	-0-	16328	3	4 4	Y	177	174	1 2 8	4
						195	9						
02	21054 X	212	-0-	-20842	-0-	154	3	1 4	Y	52	53	1 1 8	2
						57	9						
03	22506 X	255	-0-	-22251	-0-	96	3	2 4	Y	143	138	1 3 8	4
						157	9						
04	7470 X	117	-0-	-7353	-0-	42	3	1 4	Y	67	66	1 3 8	2
						74	9						
05	10633 X	714	-0-	-9919	-0-	377	3	4 4	Y	303	293	1 7 8	5
						333	9						
06	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	12666	3	17 4	Y	1436	1412	1 11 8	18
						1580	9						

CODIGO		WELL #:		102H	RRCID ->	294691	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9516 - 21231	
01	197534 X	197534	-0-	-0-	-0-	176422	3	246 4	Y	18969	18993	1 16 8	348
						20866	9						
02	164964 X	164964	-0-	-0-	-0-	2	1	148526 3	Y	14758	14748	1 10 8	348
						202	4	16234 9					
03	137656 X	137656	-0-	-0-	-0-	122445	3	159 4	Y	13684	13690	1 8 8	334
						15052	9						
04	289980 X	123583	-0-	-166397	-0-	109867	3	131 4	Y	12350	12380	1 6 8	298
						13585	9						
05	228067 X	137536	-0-	-90531	-0-	12	1	125128 3	Y	11153	11260	1 5 8	186
						128	4	12268 9					
06	191160 X	106096	-0-	-85064	-0-	96391	3	100 4	Y	8732	8785	1 5 8	128
						9605	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		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
-----																
		WELL #: 103H		RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563						
01	94829 X	35117	-0-	-59712	-0-	30412 4648	3 9	57	4	Y	4225	4223	1	2	8	82
02	88711 X	23666	-0-	-65045	-0-	20277 3345	3 9	44	4	Y	3041	3043	1	3	8	77
03	92752 X	21676	-0-	-71076	-0-	18097 3540	3 9	39	4	Y	3218	3210	1	2	8	83
04	55020 X	21189	-0-	-33831	-0-	18377 2784	3 9	28	4	Y	2531	2547	1	1	8	66
05	37913 X	30805	-0-	-7108	-0-	3 36	1 4	27345	3	Y	3110	3121	1	2	8	53
06	33990 X	26192	-0-	-7798	-0-	23589 2576	3 9	27	4	Y	2342	2359	1	1	8	35
-----																
CODIGO		WELL #: 104H		RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764						
01	74369 X	64893	-0-	-9476	-0-	54135 10657	3 9	101	4	Y	9688	9647	1	17	8	174
02	69571 X	46469	-0-	-23102	-0-	1 69	1 4	38855	3	Y	6858	6865	1	7	8	160
03	74369 X	56269	-0-	-18100	-0-	46365 9821	3 9	83	4	Y	8928	8871	1	10	8	207
04	71970 X	53743	-0-	-18227	-0-	44438 9236	3 9	69	4	Y	8396	8403	1	9	8	191
05	70314 X	70314	-0-	-0-	-0-	9 69	1 4	61314	3	Y	8111	8167	1	11	8	124
06	62857 X	62857	-0-	-0-	-0-	55720 7082	3 9	55	4	Y	6438	6470	1	9	8	83
-----																
CODIGO		WELL #: 105H		RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854						
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
05	56920 X	56920	-0-	-0-	-0-	5 38	1 4	52183	3	Y	4267	4317	1	1	8	77
06	50730 X	45959	-0-	-4771	-0-	42344 3586	3 9	29	4	Y	3260	3283	1			54
-----																
AGAVE A		WELL #: 101H		RRCID -> 295768		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989						
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
05	121892 X	69504	-0-	-52388	-0-	39 43	1 4	61797	3	Y	6932	7026	1	2	8	126
06	95880 X	86788	-0-	-9092	-0-	75371 11337	3 9	80	4	Y	10306	10279	1	4	8	149

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. AGAVE B		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 102H		RRCID -> 295769	COMPL. DATE 08/20/2023	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 9483	-		20712				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	172236 X	86197	-0-	-86039	-0-	1 1 97 4	75756 3 10343 9	Y	9403	9393 1	14 8	177		
02	161124 X	73046	-0-	-88078	-0-	65398 3 7577 9	71 4	Y	6888	6888 1	9 8	168		
03	134261 X	87045	-0-	-47216	-0-	17 1 87 4	76687 3 10254 9	Y	9322	9257 1	11 8	222		
04	126900 X	48066	-0-	-78834	-0-	53 1 46 4	41920 3 6047 9	Y	5497	5580 1	4 8	135		
05	88970 X	55088	-0-	-33882	-0-	34 1 33 4	49008 3 6013 9	Y	5466	5503 1	7 8	91		
06	84240 X	31538	-0-	-52702	-0-	26935 3 4572 9	31 4	Y	4156	4180 1	6 8	61		
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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR		499978 WELL #: 1000H		RRCID -> 293772	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH 8086	PERF. 8403	-		18708				
01	41478 X	38964	-0-	-2514	-0-	2996 1 3573 9	32395 3	Y	3248	3338 1		544		
02	41441 X	34665	-0-	-6776	-0-	2490 1 3176 9	28999 3	Y	2887	3231 1		200		
03	44299 X	35044	-0-	-9255	-0-	2499 1 3138 9	29407 3	Y	2853	3048 1		5		
04	42870 X	31983	-0-	-10887	-0-	2206 1 2947 9	26830 3	Y	2679	2444 1		240		
05	41943 X	30795	-0-	-11148	-0-	1697 1 2937 9	26161 3	Y	2670	2826 1		84		
06	37710 X	28355	-0-	-9355	-0-	1983 1 2549 9	23823 3	Y	2317	2305 1		96		
GATES 11-DR		WELL #: 1002H		RRCID -> 293773	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 9229	-		18697				
01	36115 X	28235	-0-	-7880	-0-	2072 1 3762 9	22401 3	N	3420	3525 1		580		
02	32161 X	25706	-0-	-6455	-0-	1754 1 3529 9	20423 3	N	3208	3565 1		223		
03	33542 X	26008	-0-	-7534	-0-	1769 1 3421 9	20818 3	N	3110	3321 1		12		
04	30510 X	24264	-0-	-6246	-0-	1588 1 3368 9	19308 3	N	3062	2793 1		281		
05	31527 X	23118	-0-	-8409	-0-	1238 1 2793 9	19087 3	N	2539	2732 1		88		
*06	27330 X	21072	-0-	-6258	-0-	1421 1 2581 9	17070 3	N	2346	2331 1		103		



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #: 1001H		RRCID -> 293815	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8400	- 18823					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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	32213	-0-	-4747	-0-	2087	1	25329	3	N	4361	3974	1	407
							4797	9							
05		38192 X	32194	-0-	-5998	-0-	1690	1	26028	3	N	4069	4331	1	145
							4476	9							
*06		34020 X	30409	-0-	-3611	-0-	2030	1	24399	3	N	3618	3595	1	168
							3980	9							
COTULLA		WELL #: 1004H		RRCID -> 295727	COMPL. DATE 10/02/2023	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8400	- 17409					
01		105803 X	85315	-0-	-20488	-0-	6296	1	69432	3	N	8715	8894	1	1416
							9587	9							
02		98977 X	68039	-0-	-30938	-0-	4812	1	55842	3	N	6714	7635	1	495
							7385	9							
03		105803 X	63898	-0-	-41905	-0-	4437	1	51892	3	N	6881	7346	1	30
							7569	9							
04		102390 X	61295	-0-	-41095	-0-	4195	1	50917	3	N	5621	5126	1	525
							6183	9							
05		99634 X	62587	-0-	-37047	-0-	3505	1	53990	3	N	4629	4985	1	169
							5092	9							
*06		82560 X	55455	-0-	-27105	-0-	3880	1	46638	3	N	4488	4449	1	208
							4937	9							
COTULLA		WELL #: 1003H		RRCID -> 295826	COMPL. DATE 10/04/2023	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8299	- 17843					
01		154076 X	67384	-0-	-86692	-0-	5129	1	56561	3	N	5176	5336	1	858
							5694	9							
02		88885 X	50174	-0-	-38711	-0-	3638	1	42218	3	N	3925	4491	1	292
							4318	9							
03		95015 X	43400	-0-	-51615	-0-	3085	1	36080	3	N	3850	4124	1	18
							4235	9							
04		91950 X	22133	-0-	-69817	-0-	1490	1	18085	3	N	2325	2126	1	217
							2558	9							
05		86707 X	35664	-0-	-51043	-0-	2012	1	30986	3	N	2424	2556	1	85
							2666	9							
*06		65220 X	30929	-0-	-34291	-0-	2178	1	26182	3	N	2335	2312	1	108
							2569	9							
COTULLA		WELL #: 1002H		RRCID -> 295889	COMPL. DATE 09/28/2023	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8575	- 17947					
01		110050 X	78703	-0-	-31347	-0-	5820	1	64181	3	N	7911	8144	1	1308
							8702	9							
02		102950 X	60735	-0-	-42215	-0-	4302	1	49920	3	N	5921	6787	1	442
							6513	9							
03		110050 X	56020	-0-	-54030	-0-	3895	1	45550	3	N	5977	6393	1	26
							6575	9							
04		106500 X	47621	-0-	-58879	-0-	3223	1	39114	3	N	4804	4382	1	448
							5284	9							
05		97867 X	41144	-0-	-56723	-0-	2257	1	34771	3	N	3742	4052	1	138
							4116	9							
*06		76170 X	36383	-0-	-39787	-0-	2490	1	29933	3	N	3600	3571	1	167
							3960	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA				WELL #: 1008H	RRCID -> 296069	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8351	- 17004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		183101 X	83880	-0-	-99221	-0-	6313 1 7944 9	3	N	7222	7374 1	1173
02		93061 X	66927	-0-	-26134	-0-	4818 1 6200 9	3	N	5636	6395 1	414
03		99479 X	62823	-0-	-36656	-0-	4460 1 6206 9	3	N	5642	6033 1	23
04		96270 X	46060	-0-	-50210	-0-	3152 1 4657 9	3	N	4234	3863 1	394
05		99231 X	61138	-0-	-38093	-0-	3467 1 4271 9	3	N	3883	4140 1	137
*06		81180 X	51952	-0-	-29228	-0-	3675 1 4102 9	3	N	3729	3697 1	169
-----												
COTULLA				WELL #: 1006H	RRCID -> 296124	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8700	- 18853	
01		282234 X	74310	-0-	-207924	-0-	5493 1 8243 9	3	N	7494	7632 1	1211
02		78039 X	58737	-0-	-19302	-0-	4149 1 6439 9	3	N	5854	6636 1	429
03		83421 X	55359	-0-	-28062	-0-	3864 1 6306 9	3	N	5733	6137 1	25
04		80730 X	48879	-0-	-31851	-0-	3328 1 5157 9	3	N	4688	4276 1	437
05		83421 X	48859	-0-	-34562	-0-	2729 1 4088 9	3	N	3716	4017 1	136
*06		71910 X	43388	-0-	-28522	-0-	3023 1 4034 9	3	N	3667	3634 1	169
-----												
COTULLA				WELL #: 1007H	RRCID -> 296332	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8250	- 17813	
01		76539 X	72322	-0-	-4217	-0-	5246 1 9222 9	3	N	8384	8462 1	1328
02		71601 X	58337	-0-	-13264	-0-	4033 1 7503 9	3	N	6821	7657 1	492
03		76539 X	56461	-0-	-20078	-0-	3829 1 7852 9	3	N	7138	7597 1	33
04		74070 X	51664	-0-	-22406	-0-	3439 1 6491 9	3	N	5901	5382 1	552
05		76539 X	48174	-0-	-28365	-0-	2619 1 5221 9	3	N	4746	5122 1	176
*06		69990 X	43196	-0-	-26794	-0-	2916 1 5234 9	3	N	4758	4712 1	222
-----												
COTULLA				WELL #: 1005H	RRCID -> 296428	COMPL. DATE 08/13/2023	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8300	- 16513	
01		71300 X	42440	-0-	-28860	-0-	2986 1 6522 9	3	N	5929	6149 1	999
02		66700 X	40937	-0-	-25763	-0-	2825 1 5333 9	3	N	4848	5491 1	356
03		71300 X	39357	-0-	-31943	-0-	2664 1 5540 9	3	N	5036	5370 1	22
04		69000 X	37155	-0-	-31845	-0-	2459 1 4846 9	3	N	4405	4017 1	410
05		59923 X	31197	-0-	-28726	-0-	1685 1 3551 9	3	N	3228	3519 1	119
*06		42360 X	27900	-0-	-14460	-0-	1878 1 3453 9	3	N	3139	3115 1	143



-----														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	40188	-0-	-30312	-0-		2671 1	32412 3	N	4641	4232 1		433
								5105 9						
05		72850 X	37090	-0-	-35760	-0-		2034 1	31335 3	N	3383	3690 1		126
								3721 9						
*06		58260 X	33062	-0-	-25198	-0-		2225 1	26747 3	N	3718	3674 1		170
								4090 9						
-----														
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		292152 X	95692	-0-	-196460	-0-		6127 1	74517 3	N	13680	12474 1		1252
								15048 9						
05		100409 X	69366	-0-	-31043	-0-		3692 1	56926 3	N	7953	8905 1		300
								8748 9						
*06		97170 X	70563	-0-	-26607	-0-		4710 1	56572 3	N	8437	8366 1		371
								9281 9						
-----														
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		79511 X	27463	-0-	-52048	-0-		1770 1	21523 3	N	3791	3455 1		346
								4170 9						
*05		26729 X	26729	-0-	-0-	-0-		1415 1	21821 3	N	3175	3412 1		109
								3493 9						
*06		60617 X	60617	-0-	-0-	-0-		4004 1	48089 3	N	7749	7529 1		329
								8524 9						
-----														
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		249850 X	94115	-0-	-155735	-0-		5594 1	68036 3	N	18623	16977 1		1702
								20485 9						
05		86769 X	69194	-0-	-17575	-0-		3432 1	52910 3	N	11684	12956 1		430
								12852 9						
*06		83970 X	74443	-0-	-9527	-0-		4589 1	55118 3	N	13396	13242 1		584
								14736 9						

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR		//CONT.// //CONT.//	54928 500 499978	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 1011H		RRCID -> 296713	COMPL. DATE 01/29/2024	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 8728 - 16887								
01		0	2199	-0-	2199	2199	160 306 9	1	1733	3	N	278	245	1	33
02		0	33734	-0-	33734	35933	2153 6507 9	1	25074	3	N	5915	5640	1	308
03	DELQ PR		72343	-0-	72343	108276	4527 14555 9	1	53261	3	N	13232	13495	1	45
04	195058 X		86782	-0-	-108276	-0-	5207 18247 9	1	63328	3	N	16588	15116	1	1517
05	86614 X		64784	-0-	-21830	-0-	3208 12118 9	1	49458	3	N	11016	12131	1	402
06	83820 X	NO RPT		-0-	-83820	-0-					N	NO RPT			402
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC			728874		WELL #: A 4H	RRCID -> 296280	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 8185 - 19486						
01	59830 X		109362	-0-	49532	-0-	739 17211 9	1	91412	2	Y	15646	15621	1	125
02	97328 X		97328	-0-	-0-	-0-	637 15313 9	1	81378	2	Y	13921	13705	1	340
03	100642 X		100642	-0-	-0-	-0-	724 15076 9	1	84842	2	Y	13705	13883	1	161
04	93576 X		93576	-0-	-0-	-0-	712 13704 9	1	79160	2	Y	12458	12490	1	129
05	90353 X		90353	-0-	-0-	-0-	753 12761 9	1	76839	2	Y	11601	11568	1	162
06	57900 X	NO RPT		-0-	-57900	-0-					Y	NO RPT			162
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP GATES 09-ROSE B AA			728883		WELL #: 2000H	RRCID -> 294818	COMPL. DATE 01/01/2023	TOTAL DEPTH 8654	PERF. 8700 - 20551						
01	82367 X		66053	-0-	-16314	-0-	3248 5926 9	1	56879	3	N	5387	4500	1	5080
02	71920 X		65151	-0-	-6769	-0-	2132 5166 9	1	57853	3	N	4696	4908	1	4868
03	71238 X		65335	-0-	-5903	-0-	4281 5488 9	1	55566	3	N	4989	5140	1	4717
04	68940 X		59583	-0-	-9357	-0-	4166 4776 9	1	50641	3	N	4342	4674	1	4385
*05	69657 X		59187	-0-	-10470	-0-	4271 4585 9	1	50331	3	N	4168	4553	1	4000
*06	67410 X		50481	-0-	-16929	-0-	3442 965 9	1	46074	3	N	877	4152	1	725
GATES 09-ROSE B BB			728883		WELL #: 2001H	RRCID -> 294920	COMPL. DATE 12/29/2022	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8600 - 20565						
01	116467 X		92442	-0-	-24025	-0-	4372 11499 9	1	76571	3	N	10454	8675	1	9792
02	100572 X		86683	-0-	-13889	-0-	2717 10244 9	1	73722	3	N	9313	9592	1	9513
03	101525 X		90336	-0-	-11189	-0-	5648 11392 9	1	73296	3	N	10356	10360	1	9509
04	98220 X		82848	-0-	-15372	-0-	5541 9956 9	1	67351	3	N	9051	9576	1	8984
*05	95914 X		81186	-0-	-14728	-0-	5604 9536 9	1	66046	3	N	8669	9397	1	8256
*06	89670 X		67560	-0-	-22110	-0-	4555 2030 9	1	60975	3	N	1845	8598	1	1503

-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750														
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	3310	-0-	-431	-0-	370	1	1837	3	Y	891	929	1	93
						123	4	980	9					
*03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	682	706	1	1 8 68
*04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	866	825	1	109
*05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	710	695	1	124
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	643	675	1	92
-----														
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
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							
*05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	27	1	6090	3	N	638	639	0	18
						702	9							
*06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	20	1	5352	3	N	710	706	0	1 8 21
						781	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414														
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	8356	-0-	-882	-0-	239	1	6417	3	Y	1540	1544	0	1 8 7
						6	4	1694	9					
*04	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	213	1	6884	3	Y	1712	1710	0	2 8 7
						2	4	1883	9					
*05	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	181	1	7012	3	Y	1736	1732	0	3 1 7
						2	4	1910	9			1	8	
06	8100 X	7784	-0-	-316	-0-	177	1	6039	3	Y	1419	1413	0	2 1 8
						7	4	1561	9			3	8	
-----														

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
PGE DOS				WELL #:	Z 7H	RRCID ->	291818	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7599 - 17259		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	69719 X	57579	-0-	-12140	-0-	81	1 48306	2	Y	8340	8305	0	33	8	15
*02	64409 X	52518	-0-	-11891	-0-	18	4 9174	9	Y	7918	7830	0	45	8	58
*03	66712 X	52031	-0-	-14681	-0-	90	1 43716	3	Y	7011	7031	0	5	8	33
*04	59310 X	54172	-0-	-5138	-0-	2	4 8710	9	Y	7176	7174	0	8	8	27
*05	57567 X	50727	-0-	-6840	-0-	92	1 44201	3	Y	6632	6615	0	12	1	26
06	55710 X	49604	-0-	-6106	-0-	26	4 7712	9	Y	6733	6693	0	12	1	39
						87	1 46183	3	Y						
						8	4 7894	9	Y						
						88	1 43338	3	Y						
						6	4 7295	9	Y						
						81	1 42086	3	Y						
						31	4 7406	9	Y						
GATES 010 CHK-B TRI				WELL #:	C 9H	RRCID ->	291896	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7915 - 16167		
01	54869 X	12467	-0-	-42402	-0-	11390	2 141	4	Y	851	825	1	3	8	70
*02	8410 X	5129	-0-	-3281	-0-	936	9 173	1	Y	856	610	0	262	1	49
*03	8990 X	4413	-0-	-4577	-0-	137	4 942	9	Y	750	347	0	426	1	25
*04	15660 X	3402	-0-	-12258	-0-	204	1 3384	3	Y	585	297	0	293	1	19
*05	12462 X	2970	-0-	-9492	-0-	825	9 167	1	Y	513	276	0	242	1	13
06	12060 X	2393	-0-	-9667	-0-	644	9 167	1	Y	473	228	0	235	1	22
						564	9 135	1	Y						
						520	9 520	9	Y						
PGE BROWNE				WELL #:	H 10H	RRCID ->	294100	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	7842 - 18588		
01	39215 X	34840	-0-	-4375	-0-	208	1 27913	2	Y	5965	5900	1	3	8	154
*02	36685 X	28830	-0-	-7855	-0-	157	4 6562	9	Y	5087	2252	0	2755	1	230
*03	39215 X	27114	-0-	-12101	-0-	164	1 23017	3	Y	4470	3802	0	795	1	102
*04	37890 X	26629	-0-	-11261	-0-	53	4 5596	9	Y	4730	4058	0	619	1	154
*05	34844 X	23137	-0-	-11707	-0-	139	1 21962	3	Y	4317	3713	0	653	1	104
06	33720 X	21031	-0-	-12689	-0-	96	4 4917	9	Y	3872	3505	0	313	1	157
						159	1 21082	3	Y						
						185	4 5203	9	Y						
						140	1 18196	3	Y						
						52	4 4749	9	Y						
						132	1 16550	3	Y						
						90	4 4259	9	Y						
PGE DOS				WELL #:	N 10H	RRCID ->	294192	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7689 - 18819		
01	115568 X	81551	-0-	-34017	-0-	75	1 72906	2	Y	7775	7748	0	30	8	22
*02	107590 X	71517	-0-	-36073	-0-	17	4 8553	9	Y	6896	6827	0	40	8	51
*03	103974 X	66947	-0-	-37027	-0-	88	1 63842	3	Y	6729	6743	0	5	8	32
*04	93510 X	69467	-0-	-24043	-0-	1	4 7586	9	Y	7126	7123	0	8	8	27
*05	89342 X	67295	-0-	-22047	-0-	96	1 59424	3	Y	6310	6296	0	11	1	25
06	78930 X	60835	-0-	-18095	-0-	25	4 7402	9	Y	6214	6178	0	11	1	36
						94	1 61526	3	Y						
						8	4 7839	9	Y						
						93	1 60255	3	Y						
						6	4 6941	9	Y						
						84	1 53887	3	Y						
						29	4 6835	9	Y						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
PGE DOS		WELL #: K 10H		RRCID -> 294335		COMPL. DATE 11/23/2022		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7688 - 16745			
M	O	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	
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	35041	-0-	-29803	-0-	54	1 29858	3 Y	4662	4621	0 27	8	34
						1	4 5128	9					
*03	62558 X	47173	-0-	-15385	-0-	85	1 39856	3 Y	6552	6550	0 5	8	31
						25	4 7207	9					
*04	55320 X	46691	-0-	-8629	-0-	78	1 39487	3 Y	6472	6471	0 7	8	25
						7	4 7119	9					
*05	50933 X	46044	-0-	-4889	-0-	78	1 39508	3 Y	5865	5852	0 10	1	23
						6	4 6452	9			5		
06	49290 X	42218	-0-	-7072	-0-	68	1 35993	3 Y	5574	5542	0 10	1	32
						26	4 6131	9			13	8	

PGE BROWNE		WELL #: S 13H		RRCID -> 294605		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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			
01	98549 X	79960	-0-	-18589	-0-	65483	2 14477	9 Y	13161	13172	0 66		
*02	95990 X	54356	-0-	-41634	-0-	258	1 41903	3 Y	11086	11036	0 116		
						12195	9						
*03	92814 X	48008	-0-	-44806	-0-	389	1 36914	3 Y	9732	9770	0 78		
						10705	9						
*04	89820 X	44973	-0-	-44847	-0-	369	1 35119	3 Y	8623	8553	0 148		
						9485	9						
*05	92814 X	40960	-0-	-51854	-0-	354	1 31623	3 Y	8166	8219	0 95		
						8983	9						
06	77370 X	33553	-0-	-43817	-0-	314	1 25557	3 Y	6984	6976	0 31	1	72
						7682	9						

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: 13H		RRCID -> 295886		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7905 - 19488			
01	101680 X	50688	-0-	-50992	-0-	43876	2 6812	9 Y	6193	6197	0 31		
*02	95120 X	39698	-0-	-55422	-0-	228	1 34170	3 Y	4818	4799	0 50		
						5300	9						
*03	74803 X	38666	-0-	-36137	-0-	287	1 33872	3 Y	4097	4114	0 33		
						4507	9						
*04	59910 X	29473	-0-	-30437	-0-	219	1 25411	3 Y	3494	3467	0 60		
						3843	9						
*05	55211 X	27248	-0-	-27963	-0-	218	1 23512	3 Y	3198	3221	0 37		
						3518	9						
06	49050 X	18580	-0-	-30470	-0-	224	1 15699	3 Y	2415	2416	0 11	1	25
						2657	9						

-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----														
01	65844 X	43950	-0-	-21894	-0-	36257	2	7693	9	Y	6994	6987	0	32
*02	61596 X	39645	-0-	-21951	-0-	201	1	32374	3	Y	6427	6392	0	67
						7070	9							
*03	56358 X	33738	-0-	-22620	-0-	289	1	27149	3	Y	5727	5748	0	46
						6300	9							
*04	43890 X	32771	-0-	-11119	-0-	293	1	27390	3	Y	4625	4592	0	79
						5088	9							
*05	43958 X	30553	-0-	-13405	-0-	288	1	25267	3	Y	4544	4570	0	53
						4998	9							
06	42540 X	29782	-0-	-12758	-0-	311	1	24887	3	Y	4167	4158	0	19 1 43
						4584	9							
-----														
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

```
-----
LORENZO (AUSTIN CHALK)      //CONT.// 54928 500  ASSOCIATED              CAPACITY           CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY        //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162    WELL #:   7H  RRCID -> 282378  COMPL. DATE 07/26/2015  TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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
-----
01 SWR 10  NO RPT    -0-        -0-        -0-        * * *          N  NO RPT              -0-
02 SWR 10  NO RPT    -0-        -0-        -0-        * * *          N  NO RPT              -0-
03 SWR 10  NO RPT    -0-        -0-        -0-        * * *          N  NO RPT              -0-
04 SWR 10  NO RPT    -0-        -0-        -0-        * * *          N  NO RPT              -0-
05 SWR 10  NO RPT    -0-        -0-        -0-        * * *          N  NO RPT              -0-
06 SWR 10  NO RPT    -0-        -0-        -0-        * * *          N  NO RPT              -0-
-----
```

```
-----
GALVAN RANCH              WELL #: C917H  RRCID -> 285369  COMPL. DATE 10/04/2018  TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527
*07 22258 X 18324  -0-    -3934   -0-      960 1  16725 2  Y    581  587 0   13  1    12
      639 9
*08 22258 X 18357  -0-    -3901   -0-      987 1  16789 2  Y    528  510 0   17  1    13
      581 9
*09 19290 X 17699  -0-    -1591   -0-      913 1  16155 2  Y    574  556 0   13  1    18
      631 9
*10 DLQ G-10 18121  -0-    18121  18121    903 1  16577 2  Y    583  549 0   13  1    39
      641 9
    11 35382 X 17261  -0-   -18121  -0-      834 1  15825 2  Y    547  556 0    6  1    24
      602 9
    12 18383 X 17617  -0-     -766   -0-      844 1  16121 2  Y    593  584 0   10  1    23
      652 9
*01 18383 X 17257  -0-   -1126   -0-      932 1  15743 2  Y    529  511 0   13  1    28
      582 9
*02 17139 X 16081  -0-   -1058   -0-      775 1  14728 2  Y    525  487 0   10  1    56
      578 9
    03 18135 X 17203  -0-     -932   -0-      812 1  15829 2  Y    511  531 0    3  1    33
      562 9
*04 16437 X 16437  -0-     -0-    -0-      779 1  15176 2  Y    438  447 0    2  1    22
      482 9
    05 17608 X 16278  -0-   -1330   -0-      738 1  15175 2  Y    332  341 0    4  1     9
      365 9
    06 16680 X 15819  -0-     -861   -0-      743 1  14650 2  Y    387  385 0    1  1    10
      426 9
-----
```

```
-----
WATSON (SA2) STATE        WELL #: 167H  RRCID -> 287003  COMPL. DATE 03/16/2019  TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472
*07 43586 X 40733  -0-   -2853   -0-      2131 1  37142 2  Y    1327 1350 0   37  1    27
      1460 9
*08 43586 X 40074  -0-   -3512   -0-      2145 1  36524 2  Y    1277 1233 0   39  1    32
      1405 9
*09 42180 X 38038  -0-   -4142   -0-      1961 1  34688 2  Y    1263 1224 0   32  1    39
      1389 9
*10 DLQ G-10 39007  -0-    39007  39007    1943 1  35559 2  Y    1368 1288 0   27  1    92
      1505 9
*11 76348 X 37341  -0-   -39007  -0-      1800 1  34102 2  Y    1308 1328 0   14  1    58
      1439 9
    12 40145 X 38239  -0-   -1906   -0-      1829 1  34901 2  Y    1372 1353 0   23  1    54
      1509 9
*01 40114 X 37518  -0-   -2596   -0-      2014 1  34086 2  Y    1289 1245 0   29  1    69
      1418 9
*02 36801 X 34531  -0-   -2270   -0-      1664 1  31640 2  Y    1115 1042 0   23  1   119
      1227 9
    03 38998 X 36882  -0-   -2116   -0-      1739 1  33828 2  Y    1195 1230 0    7  1    77
      1315 9
*04 35015 X 35015  -0-     -0-    -0-      1656 1  32218 2  Y    1037 1057 0    4  1    53
      1141 9
    05 38254 X 35192  -0-   -3062   -0-      1585 1  32604 2  Y     912   930 0    9  1    25
      1003 9
    06 36300 X 34079  -0-   -2221   -0-      1591 1  31384 2  Y    1004 1003 0    2  1    25
      1104 9
-----
```

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SAl) STATE			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
			WELL #:	108H	RRCID ->	287452	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7213	- 18482	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
*07	17794 X	14072	-0-	-3722	-0-	596 3084	1 9	10392	2	Y	2804	2836	0	67 1 58
*08	16678 X	10279	-0-	-6399	-0-	426 2616	1 9	7237	2	Y	2378	2296	0	80 1 60
*09	16140 X	11084	-0-	-5056	-0-	499 1769	1 9	8816	2	Y	1608	1559	0	60 1 49
*10	DLQ G-10	14715	-0-	14715	14715	593 3230	1 9	10892	2	Y	2936	2752	0	35 1 198
*11	20420 X	5705	-0-	-14715	-0-	232 1075	1 9	4398	2	Y	977	1101	0	31 1 43
*12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-	26	0	17 1 -0-
01	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-			-0-
02	13137 X	644	-0-	-12493	-0-	20 241	1 9	383	2	Y	219	196	0	23
03	14043 X	6137	-0-	-7906	-0-	219 1634	1 9	4284	2	Y	1485	1412	0	1 1 95
*04	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	336 1576	1 9	6546	2	Y	1433	1450	0	5 1 73
05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	334 1469	1 9	6855	2	Y	1335	1357	0	13 1 36
06	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	326 1597	1 9	6432	2	Y	1452	1450	0	3 1 37

GALVAN RANCH			WELL #:	B904H	RRCID ->	287490	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9163	- 20469	
*07	39246 X	19078	-0-	-20168	-0-	999 653	1 9	17426	2	Y	594	609	0	20 1 12
*08	47909 X	47909	-0-	-0-	-0-	2544 2053	1 9	43312	2	Y	1866	1801	0	30 1 47
*09	39294 X	39294	-0-	-0-	-0-	1996 2008	1 9	35290	2	Y	1825	1769	0	47 1 56
*10	DLQ G-10	34438	-0-	34438	34438	1675 2053	1 9	30710	2	Y	1866	1756	0	40 1 126
11	64281 X	29843	-0-	-34438	-0-	1405 1810	1 9	26628	2	Y	1645	1679	0	19 1 73
12	47957 X	30333	-0-	-17624	-0-	1408 2035	1 9	26890	2	Y	1850	1822	0	29 1 72
*01	47957 X	28910	-0-	-19047	-0-	1513 1783	1 9	25614	2	Y	1621	1566	0	40 1 87
*02	37990 X	26658	-0-	-11332	-0-	1249 1638	1 9	23771	2	Y	1489	1388	0	29 1 159
03	34441 X	27731	-0-	-6710	-0-	1282 1508	1 9	24941	2	Y	1371	1433	0	9 1 88
*04	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	1221 1289	1 9	23760	2	Y	1172	1197	0	4 1 59
05	30318 X	26233	-0-	-4085	-0-	1164 1128	1 9	23941	2	Y	1025	1045	0	10 1 28
06	27960 X	25336	-0-	-2624	-0-	1167 1163	1 9	23006	2	Y	1057	1057	0	2 1 27



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 8220 - 21374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	30287 X	25925	-0-	-4362	-0-	1355	1	23096	2	Y	1340	1293 0	39 1	34
						1474	9							
*09	29310 X	24009	-0-	-5301	-0-	1209	1	21399	2	Y	1274	1235 0	34 1	39
						1401	9							
*10	DLQ G-10	23717	-0-	23717	23717	1154	1	21159	2	Y	1276	1201 0	28 1	86
						1404	9							
11	47118 X	23401	-0-	-23717	-0-	1100	1	20894	2	Y	1279	1295 0	13 1	57
						1407	9							
12	26350 X	17224	-0-	-9126	-0-	814	1	15488	2	Y	838	839 0	23 1	33
						922	9							
*01	26009 X	21694	-0-	-4315	-0-	1149	1	19430	2	Y	1014	975 0	18 1	54
						1115	9							
*02	23229 X	18220	-0-	-5009	-0-	855	1	16258	2	Y	1006	935 0	18 1	107
						1107	9							
03	24180 X	9345	-0-	-14835	-0-	431	1	8401	2	Y	466	537 0	6 1	30
						513	9							
*04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	29 0	1 1	-0-
05	21700 X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-			-0-
06	21000 X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7536 - 20788				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	32612 X	28322	-0-	-4290	-0-	1484	1	25225	2	Y	1466	1415 0	47 1	37
						1613	9							
*09	31560 X	26439	-0-	-5121	-0-	1334	1	23584	2	Y	1383	1341 0	37 1	42
						1521	9							
*10	DLQ G-10	25868	-0-	25868	25868	1259	1	23089	2	Y	1382	1301 0	30 1	93
						1520	9							
11	48753 X	22885	-0-	-25868	-0-	1084	1	20495	2	Y	1187	1213 0	14 1	53
						1306	9							
12	28675 X	19438	-0-	-9237	-0-	911	1	17366	2	Y	1055	1046 0	21 1	41
						1161	9							
*01	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	1486	1	25155	2	Y	1629	1560 0	23 1	87
						1792	9							
*02	25578 X	25141	-0-	-437	-0-	1176	1	22371	2	Y	1449	1352 0	30 1	154
						1594	9							
03	25854 X	13203	-0-	-12651	-0-	605	1	11785	2	Y	739	837 0	9 1	47
						813	9							
*04	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	716	1	13919	2	Y	242	275 0	2 1	12
						266	9							
05	28427 X	24512	-0-	-3915	-0-	1104	1	22712	2	Y	633	626 0	2 1	17
						696	9							
06	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	1368	1	26943	2	Y	1169	1157 0	1 1	29
						1286	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/19/2021		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136				
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
*07	30194 X	26547	-0-	-3647	-0-	1335	1 23261 2	Y	1774	1793 0	41 1	36
						1951	9					
*08	31620 X	25391	-0-	-6229	-0-	1310	1 22298 2	Y	1621	1564 0	52 1	41
						1783	9					
*09	30600 X	23795	-0-	-6805	-0-	1181	1 20901 2	Y	1557	1509 0	41 1	48
						1713	9					
*10	DLQ G-10	22782	-0-	22782	22782	1100	1 20150 2	Y	1393	1313 0	34 1	94
						1532	9					
11	46526 X	23744	-0-	-22782	-0-	1107	1 21012 2	Y	1477	1490 0	15 1	66
						1625	9					
12	26567 X	26112	-0-	-455	-0-	1223	1 23385 2	Y	1367	1354 0	26 1	53
						1504	9					
*01	25420 X	22942	-0-	-2478	-0-	1188	1 20146 2	Y	1462	1408 0	29 1	78
						1608	9					
*02	23026 X	21231	-0-	-1795	-0-	970	1 18447 2	Y	1649	1524 0	27 1	176
						1814	9					
03	26102 X	11930	-0-	-14172	-0-	538	1 10448 2	Y	858	969 0	10 1	55
						944	9					
*04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	12	1 191 2	Y	3	55 0	3 1	-0-
						3	9					
05	26102 X	12744	-0-	-13358	-0-	571	1 11782 2	Y	355	345 0		10
						391	9					
06	22200 X	14366	-0-	-7834	-0-	652	1 12858 2	Y	778	767 0	1 1	20
						856	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067				
*07	50096 X	40697	-0-	-9399	-0-	2065	1 35993 2	Y	2399	2447 0	72 1	49
						2639	9					
*08	47554 X	39313	-0-	-8241	-0-	2047	1 34846 2	Y	2200	2124 0	70 1	55
						2420	9					
*09	43590 X	36546	-0-	-7044	-0-	1828	1 32278 2	Y	2218	2150 0	55 1	68
						2440	9					
*10	DLQ G-10	36728	-0-	36728	36728	1769	1 32384 2	Y	2341	2203 0	48 1	158
						2575	9					
11	72201 X	35473	-0-	-36728	-0-	1651	1 31316 2	Y	2278	2311 0	24 1	101
						2506	9					
12	40734 X	34995	-0-	-5739	-0-	1618	1 30898 2	Y	2254	2227 0	40 1	88
						2479	9					
*01	39339 X	34137	-0-	-5202	-0-	1785	1 30195 2	Y	1961	1896 0	48 1	105
						2157	9					
*02	35351 X	31632	-0-	-3719	-0-	1475	1 28046 2	Y	1919	1783 0	36 1	205
						2111	9					
03	36735 X	33255	-0-	-3480	-0-	1521	1 29658 2	Y	1887	1959 0	12 1	121
						2076	9					
*04	31115 X	31115	-0-	-0-	-0-	1436	1 27924 2	Y	1595	1629 0	6 1	81
						1755	9					
05	32395 X	31308	-0-	-1087	-0-	1377	1 28312 2	Y	1472	1497 0	14 1	40
						1619	9					
06	31350 X	30012	-0-	-1338	-0-	1368	1 26946 2	Y	1544	1543 0	3 1	39
						1698	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*07	66371 X	42599	-0-	-23772	-0-	2193	1	38248	2	Y	1962	2005 0	62 1	40	
						2158	9								
*08	48484 X	40830	-0-	-7654	-0-	2159	1	36717	2	Y	1776	1714 0	57 1	45	
						1954	9								
*09	46890 X	36813	-0-	-10077	-0-	1869	1	33050	2	Y	1722	1669 0	45 1	53	
						1894	9								
*10	DLQ G-10	37315	-0-	37315	37315	1835	1	33576	2	Y	1731	1630 0	37 1	117	
						1904	9								
*11	71710 X	34395	-0-	-37315	-0-	1645	1	31152	2	Y	1453	1488 0	18 1	64	
						1598	9								
	12	42098 X	36225	-0-	-5873	-0-	1716	1	32724	2	Y	1623	1599 0	25 1	63
						1785	9								
*01	40858 X	35520	-0-	-5338	-0-	1893	1	32024	2	Y	1457	1407 0	35 1	78	
						1603	9								
*02	35612 X	33485	-0-	-2127	-0-	1592	1	30328	2	Y	1423	1323 0	26 1	152	
						1565	9								
	03	37324 X	35167	-0-	-2157	-0-	1636	1	31866	2	Y	1514	1560 0	9 1	97
						1665	9								
*04	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	1564	1	30418	2	Y	1370	1393 0	5 1	69	
						1507	9								
	05	36239 X	34023	-0-	-2216	-0-	1493	1	30707	2	Y	1657	1668 0	12 1	45
						1823	9								
	06	34500 X	32341	-0-	-2159	-0-	1480	1	29190	2	Y	1519	1525 0	3 1	38
						1671	9								

GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947					
*08	37665 X	30964	-0-	-6701	-0-	1646	1	28038	2	Y	1164	1124 0	38 1	29	
						1280	9								
*09	35310 X	29025	-0-	-6285	-0-	1483	1	26221	2	Y	1201	1164 0	29 1	37	
						1321	9								
*10	DLQ G-10	29382	-0-	29382	29382	1447	1	26529	2	Y	1278	1203 0	26 1	86	
						1406	9								
	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	27340	-0-	-3660	-0-	1458	1	24674	2	Y	1098	1060 0	26 1	59	
						1208	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	1085 0	7 1	67
						1151	9								
*04	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	1165	1	22637	2	Y	887	906 0	3 1	45	
						976	9								
	05	27218 X	24797	-0-	-2421	-0-	1108	1	22811	2	Y	798	812 0	8 1	22
						878	9								
	06	26340 X	23788	-0-	-2552	-0-	1106	1	21770	2	Y	829	828 0	2 1	21
						912	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8959		- 20840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	99386 X	67791	-0-	-31595	-0-	3507	1	61112	2	Y	2884	2948	0	93	1	59
						3172	9									
*08	84971 X	68222	-0-	-16749	-0-	3580	1	60923	2	Y	3381	3264	0	91	1	85
						3719	9									
*09	76500 X	55281	-0-	-21219	-0-	2786	1	49284	2	Y	2919	2830	0	85	1	89
						3211	9									
*10	DLQ G-10	54883	-0-	54883	54883	2669	1	48904	2	Y	3009	2832	0	63	1	203
						3310	9									
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	51839	-0-	-16454	-0-	2711	1	45870	2	Y	2962	2861	0	68	1	159
						3258	9									
*02	53476 X	47881	-0-	-5595	-0-	2227	1	42319	2	Y	3032	2814	0	54	1	323
						3335	9									
03	54870 X	50529	-0-	-4341	-0-	2314	1	45089	2	Y	2842	2964	0	19	1	182
						3126	9									
*04	47842 X	47842	-0-	-0-	-0-	2215	1	43035	2	Y	2356	2410	0	9	1	119
						2592	9									
05	50809 X	47867	-0-	-2942	-0-	2110	1	43407	2	Y	2136	2174	0	21	1	58
						2350	9									
06	49170 X	45914	-0-	-3256	-0-	2098	1	41342	2	Y	2249	2248	0	4	1	57
						2474	9									

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7282		- 7292	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A952H			RRCID -> 291365	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9282	- 20302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	66619 X	45492	-0-	-21127	-0-	2348	1	40887	2	Y	2052	2100	0	67 1 42
*08	62403 X	43400	-0-	-19003	-0-	2257	9	38772	2	Y	2137	2062	0	63 1 54
*09	56190 X	40451	-0-	-15739	-0-	2351	9	35892	2	Y	2299	2229	0	54 1 70
*10	DLQ G-10	41082	-0-	41082	41082	2030	1	36360	2	Y	2486	2338	0	50 1 168
*11	79846 X	38764	-0-	-41082	-0-	2529	9	34395	2	Y	2322	2361	0	26 1 103
	12	45508 X	-0-	-6530	-0-	1987	1	34519	2	Y	2406	2374	0	41 1 94
*01	43431 X	37233	-0-	-6198	-0-	2735	9	32981	2	Y	2094	2025	0	51 1 112
*02	39121 X	34239	-0-	-4882	-0-	1815	1	30361	2	Y	2074	1927	0	38 1 221
*03	41075 X	35524	-0-	-5551	-0-	2554	9	31721	2	Y	1976	2057	0	13 1 127
*04	33277 X	33277	-0-	-0-	-0-	1629	1	29921	2	Y	1653	1690	0	6 1 84
	05	37014 X	-0-	-3923	-0-	2174	9	30005	2	Y	1480	1507	0	15 1 40
	06	35820 X	-0-	-4302	-0-	1538	1	28373	2	Y	1550	1550	0	3 1 39
						1818	9							
						1458	1							
						1628	9							
						1440	1							
						1705	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A951H			RRCID -> 291366	COMPL. DATE	04/05/2022	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9351	- 21925		
*07	100409 X	74589	-0-	-25820	-0-	3948	1	68850	2	Y	1628	1662	0	50 1 33
*08	93465 X	70649	-0-	-22816	-0-	1791	9	65219	2	Y	1455	1404	0	47 1 37
*09	84540 X	54915	-0-	-29625	-0-	3829	1	50990	2	Y	945	916	0	37 1 29
*10	DLQ G-10	66694	-0-	66694	66694	1601	9	61689	2	Y	1488	1396	0	20 1 101
*11	128820 X	62126	-0-	-66694	-0-	2885	1	57491	2	Y	1457	1477	0	16 1 65
	12	74617 X	-0-	-13345	-0-	1040	9	56698	2	Y	1455	1437	0	26 1 57
*01	70711 X	57901	-0-	-12810	-0-	3368	1	53423	2	Y	1200	1162	0	31 1 64
*02	62379 X	52387	-0-	-9992	-0-	1637	9	48555	2	Y	1162	1080	0	22 1 124
	03	66681 X	-0-	-13551	-0-	3032	1	49458	2	Y	1027	1078	0	7 1 66
*04	44512 X	44512	-0-	-0-	-0-	2973	1	41609	2	Y	694	722	0	3 1 35
	05	61287 X	-0-	-18272	-0-	1601	9	40553	2	Y	447	464	0	6 1 12
	06	56010 X	-0-	-14225	-0-	3158	1	39179	2	Y	562	560	0	1 1 14
						1320	9							
						2554	1							
						1278	9							
						2542	1							
						1130	9							
						2140	1							
						763	9							
						1970	1							
						492	9							
						1988	1							
						618	9							



LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
			WELL #: A956H	RRCID -> 291405	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 9352	- 20833			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	71610 X	21825	-0-	-49785	-0-	1142 1	19914 2	Y	699	787 0	76 1	14
						769 9						
*08	60450 X	49710	-0-	-10740	-0-	2651 1	45141 2	Y	1744	1683 0	31 1	44
						1918 9						
*09	58500 X	43494	-0-	-15006	-0-	2194 1	38800 2	Y	2273	2203 0	44 1	70
						2500 9						
*10	DLQ G-10	42380	-0-	42380	42380	2052 1	37591 2	Y	2488	2341 0	49 1	168
						2737 9						
11	82355 X	39975	-0-	-42380	-0-	1874 1	35558 2	Y	2312	2351 0	26 1	103
						2543 9						
12	49724 X	39767	-0-	-9957	-0-	1851 1	35325 2	Y	2355	2325 0	41 1	92
						2591 9						
*01	49724 X	37989	-0-	-11735	-0-	1990 1	33681 2	Y	2107	2036 0	50 1	113
						2318 9						
*02	42079 X	33879	-0-	-8200	-0-	1581 1	30048 2	Y	2045	1902 0	38 1	218
						2250 9						
*03	42377 X	34954	-0-	-7423	-0-	1601 1	31187 2	Y	1969	2048 0	13 1	126
						2166 9						
*04	32800 X	32800	-0-	-0-	-0-	1514 1	29441 2	Y	1677	1712 0	6 1	85
						1845 9						
05	38037 X	32571	-0-	-5466	-0-	1434 1	29492 2	Y	1495	1523 0	15 1	41
						1645 9						
06	36750 X	31203	-0-	-5547	-0-	1428 1	28126 2	Y	1499	1500 0	3 1	38
						1649 9						
-----												
GALVAN RANCH			WELL #: A942H	RRCID -> 291443	COMPL. DATE 10/31/2021	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 9653	- 17472			
*07	26846 X	23700	-0-	-3146	-0-	1235 1	21513 2	Y	865	867 0	15 1	18
						952 9						
*08	26474 X	22285	-0-	-4189	-0-	1185 1	20140 2	Y	873	843 0	26 1	22
						960 9						
*09	24540 X	21099	-0-	-3441	-0-	1078 1	19040 2	Y	892	865 0	22 1	27
						981 9						
*10	DLQ G-10	21517	-0-	21517	21517	1063 1	19463 2	Y	901	848 0	19 1	61
						991 9						
11	41537 X	20020	-0-	-21517	-0-	959 1	18212 2	Y	772	790 0	9 1	34
						849 9						
12	23405 X	19989	-0-	-3416	-0-	949 1	18112 2	Y	844	831 0	14 1	33
						928 9						
*01	22289 X	19203	-0-	-3086	-0-	1026 1	17343 2	Y	758	732 0	18 1	41
						834 9						
*02	20416 X	17891	-0-	-2525	-0-	851 1	16170 2	Y	791	734 0	14 1	84
						870 9						
*03	21514 X	19549	-0-	-1965	-0-	910 1	17783 2	Y	778	807 0	5 1	50
						856 9						
*04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	181 1	3517 2	Y	152	192 0	2 1	8
						167 9						
05	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-			Y	-0-			8
06	18930 X	26	-0-	-18904	-0-	26 2		Y	-0-			8
-----												
BRISCOE C			WELL #:	2H	RRCID -> 291460	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6457	- 6592		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-







LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430					
M O	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	
*07	83824 X	58238	-0-	-25586	-0-	2939	1	51242	2	Y	3688	3746	0	100 1 76	
						4057	9								
*08	78616 X	55140	-0-	-23476	-0-	2845	1	48422	2	Y	3521	3400	0	109 1 88	
						3873	9								
*09	68970 X	49877	-0-	-19093	-0-	2477	1	43819	2	Y	3255	3154	0	89 1 100	
						3581	9								
*10	DLQ G-10	46981	-0-	46981	46981	2266	1	41522	2	Y	2903	2737	0	70 1 196	
						3193	9								
*11	91648 X	44667	-0-	-46981	-0-	2061	1	39089	2	Y	3197	3221	0	30 1 142	
						3517	9								
	12	53537 X	44339	-0-	-9198	-0-	2036	1	38803	2	Y	3182	3144	0	56 1 124
						3500	9								
*01	53537 X	42024	-0-	-11513	-0-	2164	1	36658	2	Y	2911	2811	0	68 1 156	
						3202	9								
*02	48256 X	38702	-0-	-9554	-0-	1764	1	33531	2	Y	3097	2870	0	53 1 330	
						3407	9								
	03	46996 X	40540	-0-	-6456	-0-	1814	1	35349	2	Y	3070	3184	0	19 1 197
						3377	9								
*04	37804 X	37804	-0-	-0-	-0-	1711	1	33277	2	Y	2560	2617	0	10 1 130	
						2816	9								
	05	41850 X	37597	-0-	-4253	-0-	1623	1	33405	2	Y	2335	2376	0	23 1 64
						2569	9								
	06	40500 X	35726	-0-	-4774	-0-	1596	1	31450	2	Y	2436	2437	0	4 1 61
						2680	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592					
*07	85777 X	48974	-0-	-36803	-0-	2330	1	40607	2	Y	5488	5577	0	151 1 113	
						6037	9								
*08	76508 X	45400	-0-	-31108	-0-	2216	1	37725	2	Y	4963	4791	0	160 1 125	
						5459	9								
*09	64650 X	41045	-0-	-23605	-0-	1919	1	33947	2	Y	4708	4564	0	125 1 144	
						5179	9								
*10	DLQ G-10	40356	-0-	40356	40356	1820	1	33358	2	Y	4707	4431	0	102 1 318	
						5178	9								
	11	77196 X	36840	-0-	-40356	-0-	1610	1	30522	2	Y	4280	4359	0	49 1 190
						4708	9								
	12	43183 X	36554	-0-	-6629	-0-	1582	1	30167	2	Y	4368	4312	0	75 1 171
						4805	9								
*01	43183 X	34101	-0-	-9082	-0-	1674	1	28314	2	Y	3739	3617	0	93 1 200	
						4113	9								
*02	39730 X	30978	-0-	-8752	-0-	1349	1	25626	2	Y	3639	3383	0	68 1 388	
						4003	9								
*03	40362 X	31839	-0-	-8523	-0-	1372	1	26647	2	Y	3473	3616	0	23 1 222	
						3820	9								
*04	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	1281	1	24909	2	Y	2905	2969	0	11 1 147	
						3196	9								
	05	32612 X	28881	-0-	-3731	-0-	1208	1	24855	2	Y	2562	2611	0	26 1 70
						2818	9								
	06	31560 X	27363	-0-	-4197	-0-	1181	1	23225	2	Y	2688	2687	0	5 1 68
						2957	9								

-----

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	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
*07	83142 X	60858	-0-	-22284	-0-	3098	1	53974	2	Y	3442	3490	0	89 1 71
						3786	9							
*08	78151 X	58211	-0-	-19940	-0-	3030	1	51664	2	Y	3197	3087	0	101 1 80
						3517	9							
*09	69720 X	54159	-0-	-15561	-0-	2715	1	47994	2	Y	3136	3039	0	81 1 96
						3450	9							
*10	DLQ G-10	53853	-0-	53853	53853	2604	1	47681	2	Y	3244	3053	0	68 1 219
						3568	9							
11	102183 X	48330	-0-	-53853	-0-	2275	1	43105	2	Y	2682	2748	0	34 1 119
						2950	9							
12	57567 X	50345	-0-	-7222	-0-	2325	1	44368	2	Y	3320	3262	0	47 1 130
						3652	9							
*01	57567 X	42491	-0-	-15076	-0-	2235	1	37829	2	Y	2206	2147	0	71 1 118
						2427	9							
*02	52403 X	43906	-0-	-8497	-0-	2020	1	38368	2	Y	3198	2935	0	40 1 341
						3518	9							
03	53847 X	45207	-0-	-8640	-0-	2050	1	39915	2	Y	2947	3079	0	20 1 189
						3242	9							
*04	42394 X	42394	-0-	-0-	-0-	1939	1	37712	2	Y	2494	2548	0	9 1 126
						2743	9							
05	50344 X	42417	-0-	-7927	-0-	1848	1	38048	2	Y	2292	2331	0	22 1 63
						2521	9							
06	45090 X	40454	-0-	-4636	-0-	1827	1	35981	2	Y	2405	2404	0	4 1 61
						2646	9							

-----

GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

*07	135687 X	82170	-0-	-53517	-0-	3985	1	69484	2	Y	7910	8025	0	209 1 162
						8701	9							
*08	124620 X	76657	-0-	-47963	-0-	3806	1	64759	2	Y	7356	7101	0	232 1 185
						8092	9							
*09	104790 X	69458	-0-	-35332	-0-	3334	1	58964	2	Y	6509	6310	0	185 1 199
						7160	9							
*10	DLQ G-10	67398	-0-	67398	67398	3116	1	57063	2	Y	6563	6178	0	141 1 443
						7219	9							
11	131228 X	63830	-0-	-67398	-0-	2855	1	54133	2	Y	6220	6318	0	69 1 276
						6842	9							
12	77903 X	61436	-0-	-16467	-0-	2720	1	51854	2	Y	6238	6161	0	109 1 244
						6862	9							
*01	76756 X	57523	-0-	-19233	-0-	2892	1	48924	2	Y	5188	5021	0	133 1 278
						5707	9							
*02	67222 X	51280	-0-	-15942	-0-	2300	1	43740	2	Y	4764	4440	0	94 1 508
						5240	9							
03	67394 X	52449	-0-	-14945	-0-	2310	1	44972	2	Y	4697	4874	0	30 1 301
						5167	9							
*04	45524 X	45524	-0-	-0-	-0-	2040	1	39680	2	Y	3458	3569	0	15 1 175
						3804	9							
05	61442 X	45524	-0-	-15918	-0-	1940	1	39922	2	Y	3329	3380	0	30 1 91
						3662	9							
06	55650 X	43240	-0-	-12410	-0-	1887	1	37209	2	Y	3767	3760	0	6 1 95
						4144	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	225742 X	105201	-0-	-120541	-0-	5315	1	92602	2	Y	6622	6772 0	214 1	136
						7284	9							
*08	189038 X	95260	-0-	-93778	-0-	4935	1	84048	2	Y	5706	5509 0	190 1	143
						6277	9							
*09	151440 X	80430	-0-	-71010	-0-	3976	1	70297	2	Y	5597	5425 0	144 1	171
						6157	9							
*10	DLQ G-10	79435	-0-	79435	79435	3788	1	69395	2	Y	5684	5350 0	121 1	384
						6252	9							
*11	151865 X	72430	-0-	-79435	-0-	3363	1	63801	2	Y	4787	4900 0	59 1	212
						5266	9							
	12 99634 X	70401	-0-	-29233	-0-	3250	1	61985	2	Y	4696	4640 0	84 1	184
						5166	9							
*01	95387 X	65591	-0-	-29796	-0-	3418	1	57816	2	Y	3961	3833 0	100 1	212
						4357	9							
*02	77749 X	58950	-0-	-18799	-0-	2734	1	51968	2	Y	3862	3590 0	72 1	412
						4248	9							
	03 79422 X	54660	-0-	-24762	-0-	2518	1	49083	2	Y	2781	2991 0	24 1	178
						3059	9							
*04	49346 X	49346	-0-	-0-	-0-	2282	1	44341	2	Y	2475	2519 0	9 1	125
						2723	9							
	05 67735 X	49121	-0-	-18614	-0-	2151	1	44244	2	Y	2478	2511 0	22 1	68
						2726	9							
	06 63450 X	46974	-0-	-16476	-0-	2123	1	41837	2	Y	2740	2736 0	5 1	69
						3014	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340				
*07	237398 X	150117	-0-	-87281	-0-	7589	1	132262	2	Y	9333	9573 0	324 1	192
						10266	9							
*08	225711 X	138457	-0-	-87254	-0-	7110	1	120992	2	Y	9414	9089 0	281 1	236
						10355	9							
*09	197880 X	122938	-0-	-74942	-0-	6078	1	107449	2	Y	8555	8292 0	237 1	262
						9411	9							
*10	DLQ G-10	118032	-0-	118032	118032	5641	1	103318	2	Y	8248	7768 0	185 1	557
						9073	9							
*11	226792 X	108760	-0-	-118032	-0-	5039	1	95545	2	Y	7433	7574 0	86 1	330
						8176	9							
	12 150226 X	103882	-0-	-46344	-0-	4780	1	91127	2	Y	7250	7167 0	130 1	283
						7975	9							
*01	138632 X	96868	-0-	-41764	-0-	5020	1	84973	2	Y	6250	6044 0	155 1	334
						6875	9							
*02	118929 X	86525	-0-	-32404	-0-	3993	1	75919	2	Y	6012	5591 0	114 1	641
						6613	9							
	03 118048 X	80834	-0-	-37214	-0-	3695	1	71932	2	Y	4734	5035 0	37 1	303
						5207	9							
*04	82424 X	82424	-0-	-0-	-0-	3761	1	73167	2	Y	4996	5031 0	15 1	253
						5496	9							
	05 99107 X	77376	-0-	-21731	-0-	3381	1	69576	2	Y	4017	4112 0	44 1	110
						4419	9							
	06 93720 X	75166	-0-	-18554	-0-	3394	1	66884	2	Y	4444	4437 0	8 1	112
						4888	9							



LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A943H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
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					
*07	314123 X	211063	-0-	-103060	-0-	10949 9265 9	1	190849	2	Y	8423	8598	0	262	1	173
*08	294996 X	191933	-0-	-103063	-0-	10197 8075 9	1	173661	2	Y	7341	7087	0	243	1	184
*09	267360 X	170032	-0-	-97328	-0-	8703 7483 9	1	153846	2	Y	6803	6594	0	185	1	208
*10	DLQ G-10	165050	-0-	165050	165050	8159 7381 9	1	149510	2	Y	6710	6318	0	147	1	453
11	323527 X	158477	-0-	-165050	-0-	7626 6345 9	1	144506	2	Y	5768	5895	0	70	1	256
12	211141 X	153138	-0-	-58003	-0-	7338 5849 9	1	139951	2	Y	5317	5264	0	101	1	208
*01	192107 X	134329	-0-	-57778	-0-	7240 4583 9	1	122506	2	Y	4166	4038	0	113	1	223
*02	164488 X	128868	-0-	-35620	-0-	6192 4913 9	1	117763	2	Y	4466	4137	0	76	1	476
03	165044 X	136352	-0-	-28692	-0-	6449 4326 9	1	125577	2	Y	3933	4129	0	28	1	252
*04	89092 X	89092	-0-	-0-	-0-	4253 2154 9	1	82685	2	Y	1958	2099	0	12	1	99
05	153140 X	129468	-0-	-23672	-0-	5875 2734 9	1	120859	2	Y	2485	2498	0	17	1	68
06	132810 X	118263	-0-	-14547	-0-	5589 2503 9	1	110171	2	Y	2275	2283	0	5	1	57

GALVAN RANCH			WELL #: A945H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
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					
*07	212722 X	129464	-0-	-83258	-0-	6737 5244 9	1	117483	2	Y	4767	4863	0	145	1	98
*08	186310 X	113798	-0-	-72512	-0-	6063 4507 9	1	103228	2	Y	4097	3955	0	137	1	103
*09	180090 X	99550	-0-	-80540	-0-	5111 4106 9	1	90333	2	Y	3733	3619	0	103	1	114
*10	DLQ G-10	96759	-0-	96759	96759	4800 4011 9	1	87948	2	Y	3646	3433	0	81	1	246
11	184887 X	88128	-0-	-96759	-0-	4253 3260 9	1	80615	2	Y	2964	3040	0	38	1	132
12	129518 X	82637	-0-	-46881	-0-	3961 3122 9	1	75554	2	Y	2838	2807	0	52	1	111
*01	113894 X	78008	-0-	-35886	-0-	4201 2716 9	1	71091	2	Y	2469	2387	0	61	1	132
*02	96309 X	70662	-0-	-25647	-0-	3402 2559 9	1	64701	2	Y	2326	2165	0	45	1	248
03	96751 X	72988	-0-	-23763	-0-	3455 2303 9	1	67230	2	Y	2094	2194	0	14	1	134
*04	50742 X	50742	-0-	-0-	-0-	2419 1311 9	1	47012	2	Y	1192	1259	0	7	1	60
05	82646 X	70941	-0-	-11705	-0-	3208 1717 9	1	66016	2	Y	1561	1567	0	10	1	43
06	75480 X	61831	-0-	-13649	-0-	2906 1593 9	1	57332	2	Y	1448	1453	0	3	1	36

GALVAN RANCH			WELL #: A 29M		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-





LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035					
M O	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	
*07	329530 X	203863	-0-	-125667	-0-	10531	1	183542	2	Y	8900	9100	0	288 1	183
						9790	9								
*08	329530 X	178212	-0-	-151318	-0-	9418	1	160388	2	Y	7642	7377	0	256 1	192
						8406	9								
*09	273090 X	157531	-0-	-115559	-0-	8023	1	141843	2	Y	6968	6755	0	192 1	213
						7665	9								
*10	DLQ G-10	154818	-0-	154818	154818	7638	1	139878	2	Y	6638	6252	0	151 1	448
						7302	9								
11	306040 X	151222	-0-	-154818	-0-	7294	1	138220	2	Y	5189	5338	0	69 1	230
						5708	9								
12	203949 X	137030	-0-	-66919	-0-	6566	1	125233	2	Y	4755	4708	0	91 1	186
						5231	9								
*01	178436 X	127191	-0-	-51245	-0-	6839	1	115717	2	Y	4214	4073	0	101 1	226
						4635	9								
*02	152395 X	105592	-0-	-46803	-0-	5068	1	96407	2	Y	3743	3493	0	77 1	399
						4117	9								
03	156271 X	109957	-0-	-46314	-0-	5187	1	101050	2	Y	3382	3541	0	23 1	217
						3720	9								
*04	93905 X	93905	-0-	-0-	-0-	4469	1	86856	2	Y	2345	2432	0	11 1	119
						2580	9								
05	137020 X	99001	-0-	-38019	-0-	4463	1	91850	2	Y	2444	2473	0	21 1	67
						2688	9								
06	123060 X	92068	-0-	-30992	-0-	4329	1	85307	2	Y	2211	2219	0	5 1	56
						2432	9								

BRISCOE G		WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022				TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022				TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



-----

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	231105 X	180786	-0-	-50319	-0-	8831 18035	1 9	153920	2 Y	16395	16807	0 561 1	337
*08	231105 X	162542	-0-	-68563	-0-	8191 14880	1 9	139471	2 Y	13527	13059	0 465 1	340
*09	223650 X	142520	-0-	-81130	-0-	6929 13119	1 9	122472	2 Y	11926	11560	0 341 1	365
*10	231105 X	130455	-0-	-100650	-0-	6143 11784	1 9	112528	2 Y	10713	10096	0 258 1	724
11	212910 X	114278	-0-	-98632	-0-	5214 10238	1 9	98826	2 Y	9307	9506	0 112 1	413
12	180916 X	105163	-0-	-75753	-0-	4770 9390	1 9	91003	2 Y	8536	8452	0 163 1	334
*01	162781 X	99519	-0-	-63262	-0-	5094 8247	1 9	86178	2 Y	7497	7248	0 182 1	401
*02	137924 X	85156	-0-	-52768	-0-	3880 7534	1 9	73742	2 Y	6849	6384	0 136 1	730
03	130448 X	79960	-0-	-50488	-0-	3600 6269	1 9	70091	2 Y	5699	6022	0 42 1	365
*04	75332 X	75332	-0-	-0-	-0-	3402 5805	1 9	66125	2 Y	5277	5357	0 18 1	267
05	101866 X	71881	-0-	-29985	-0-	3113 4722	1 9	64046	2 Y	4293	4393	0 46 1	117
06	96270 X	68045	-0-	-28225	-0-	3030 5259	1 9	59756	2 Y	4781	4774	0 8 1	120

-----

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578

*07	201252 X	153925	-0-	-47327	-0-	7414 17317	1 9	129194	2 Y	15743	16093	0 505 1	323
*08	201252 X	133941	-0-	-67311	-0-	6659 13864	1 9	113418	2 Y	12604	12167	0 443 1	317
*09	194760 X	120623	-0-	-74137	-0-	5768 12916	1 9	101939	2 Y	11742	11383	0 317 1	359
*10	201252 X	109587	-0-	-91665	-0-	5085 11361	1 9	93141	2 Y	10328	9735	0 254 1	698
11	169200 X	99186	-0-	-70014	-0-	4465 10017	1 9	84704	2 Y	9106	9292	0 108 1	404
12	154070 X	93141	-0-	-60929	-0-	4172 9394	1 9	79575	2 Y	8540	8450	0 160 1	334
*01	134168 X	84987	-0-	-49181	-0-	4307 7809	1 9	72871	2 Y	7099	6871	0 182 1	380
*02	116754 X	72610	-0-	-44144	-0-	3273 7107	1 9	62230	2 Y	6461	6023	0 129 1	689
*03	109585 X	72470	-0-	-37115	-0-	3219 6596	1 9	62655	2 Y	5996	6261	0 40 1	384
*04	65136 X	65136	-0-	-0-	-0-	2920 5419	1 9	56797	2 Y	4926	5041	0 19 1	250
05	87637 X	60955	-0-	-26682	-0-	2635 4079	1 9	54241	2 Y	3708	3809	0 43 1	101
06	82230 X	53157	-0-	-29073	-0-	2384 3748	1 9	47025	2 Y	3407	3418	0 7 1	86





LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA5)		//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB									
		WELL #:	2198H	RRCID ->	295369	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7069	-	18223		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-						Y	-0-			-0-
*09	35640 X	30216	-0-	-5424	-0-		1233	1	21783	2	Y	6545	6344	0	200
*10	39305 X	39305	-0-	-0-	-0-		7200	9			Y				
11	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-		1647	1	30166	2	Y	6811	6409	0	460
12	30845 X	7992	-0-	-22853	-0-		7492	9			Y				
*01	39215 X	18168	-0-	-21047	-0-		1364	1	25868	2	Y	5662	5800	0	251
*02	36772 X	35066	-0-	-1706	-0-		6228	9			Y				
*03	39308 X	22562	-0-	-16746	-0-		317	1	6047	2	Y	1480	1574	0	58
*04	33450 X	22455	-0-	-10995	-0-		1628	9			Y				
05	37541 X	22254	-0-	-15287	-0-		733	1	12418	2	Y	4561	4294	0	293
06	36330 X	21815	-0-	-14515	-0-		5017	9			Y				
							1370	1	25998	2	Y	6998	6389	0	802
							7698	9			Y				
							852	1	16630	2	Y	4618	5044	0	329
							5080	9			Y				
							814	1	15868	2	Y	5248	5261	0	300
							5773	9			Y				
							746	1	15351	2	Y	5597	5640	0	200
							6157	9			Y				
							764	1	15071	2	Y	5436	5435	0	191
							5980	9			Y				

BRISCOE C (SA9)		WELL #:	2279H	RRCID ->	295370	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7069	-	19070		
*07	56420 X	42190	-0-	-14230	-0-		1803	1	31445	2	Y	8129	8220	0	167
*08	56420 X	40176	-0-	-16244	-0-		8942	9			Y				
*09	54600 X	31448	-0-	-23152	-0-		1808	1	30768	2	Y	6909	6669	0	174
*10	56420 X	41746	-0-	-14674	-0-		7600	9			Y				
11	40890 X	37186	-0-	-3704	-0-		1331	1	23520	2	Y	5997	5814	0	183
12	42253 X	15093	-0-	-27160	-0-		6597	9			Y				
*01	41664 X	-0-	-0-	-41664	-0-		1693	1	31012	2	Y	8219	7717	0	555
*02	39063 X	25602	-0-	-13461	-0-		9041	9			Y				
*03	41757 X	32883	-0-	-8874	-0-		1480	1	28038	2	Y	6971	7131	0	309
*04	29730 X	28898	-0-	-832	-0-		7668	9			Y				
05	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-		588	1	11250	2	Y	2959	3030	0	116
06	29730 X	28649	-0-	-1081	-0-		3255	9			Y				
							939	1	17858	2	Y	6186	5477	0	709
							6805	9			Y				
							1256	1	24492	2	Y	6486	6692	0	462
							7135	9			Y				
							1090	1	21235	2	Y	5975	6074	0	341
							6573	9			Y				
							1007	1	20738	2	Y	6297	6349	0	225
							6927	9			Y				
							1037	1	20459	2	Y	6503	6489	0	229
							7153	9			Y				

-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	48267 X	42305	-0-	-5962	-0-	1764	1	30740	2	Y	8910	8953	0	169 1 183
						9801	9							
*08	48267 X	23783	-0-	-24484	-0-	1034	1	17550	2	Y	4726	4562	0	228 1 119
						5199	9							
*09	46710 X	15424	-0-	-31286	-0-	627	1	11113	2	Y	3349	3247	0	119 1 102
						3684	9							
*10	42408 X	36362	-0-	-6046	-0-	1500	1	27536	2	Y	6660	6239	0	73 1 450
						7326	9							
11	41040 X	31361	-0-	-9679	-0-	1279	1	24213	2	Y	5335	5478	0	70 1 237
						5869	9							
12	42408 X	6956	-0-	-35452	-0-	278	1	5308	2	Y	1245	1339	0	94 1 49
						1370	9							
*01	36301 X	17711	-0-	-18590	-0-	863	1	14625	2	Y	2021	1913	0	27 1 130
						2223	9							
*02	35088 X	35088	-0-	-0-	-0-	1371	1	26074	2	Y	6948	6238	0	44 1 796
						7643	9							
03	36363 X	22022	-0-	-14341	-0-	860	1	16761	2	Y	4001	4466	0	46 1 285
						4401	9							
*04	31350 X	19257	-0-	-12093	-0-	729	1	14158	2	Y	3973	4017	0	14 1 227
						4370	9							
05	41447 X	20144	-0-	-21303	-0-	709	1	14602	2	Y	4394	4422	0	39 1 157
						4833	9							
06	40110 X	19739	-0-	-20371	-0-	708	1	13925	2	Y	4642	4628	0	11 1 163
						5106	9							

-----														
BRISCOE C (SA7)														
WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665														
*07	50561 X	35829	-0-	-14732	-0-	1568	1	27323	2	Y	6307	6368	0	142 1 129
						6938	9							
*08	50561 X	23636	-0-	-26925	-0-	1096	1	18677	2	Y	3512	3390	0	163 1 88
						3863	9							
*09	48930 X	17081	-0-	-31849	-0-	746	1	13223	2	Y	2829	2742	0	88 1 87
						3112	9							
*10	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	1542	1	28246	2	Y	6731	6302	0	61 1 455
						7404	9							
11	34740 X	31168	-0-	-3572	-0-	1307	1	24799	2	Y	4602	4783	0	70 1 204
						5062	9							
12	35898 X	7129	-0-	-28769	-0-	283	1	5420	2	Y	1296	1368	0	81 1 51
						1426	9							
*01	37107 X	20981	-0-	-16126	-0-	1113	1	18812	2	Y	960	921	0	28 1 62
						1056	9							
*02	45029 X	45029	-0-	-0-	-0-	1874	1	35618	2	Y	6852	6108	0	21 1 785
						7537	9							
*03	37200 X	24887	-0-	-12313	-0-	1007	1	19678	2	Y	3820	4287	0	46 1 272
						4202	9							
*04	31170 X	22770	-0-	-8400	-0-	901	1	17516	2	Y	3957	3990	0	13 1 226
						4353	9							
05	51956 X	21070	-0-	-30886	-0-	777	1	15997	2	Y	3905	3950	0	39 1 139
						4296	9							
06	50280 X	21021	-0-	-29259	-0-	789	1	15550	2	Y	4256	4239	0	9 1 150
						4682	9							

-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE C (SA8)			WELL #:		2259H	RRCID ->	295373	COMPL. DATE	09/19/2023	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7068	- 19080
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*07	63891 X	30699	-0-	-33192	-0-	1325 1	23092 2	Y	5711	5854 0	196 1	117		
						6282 9								
*08	63891 X	23762	-0-	-40129	-0-	1094 1	18619 2	Y	3681	3554 0	152 1	92		
						4049 9								
*09	61830 X	24944	-0-	-36886	-0-	1172 1	20693 2	Y	2799	2712 0	93 1	86		
						3079 9								
*10	30752 X	29960	-0-	-792	-0-	1238 1	22651 2	Y	5519	5171 0	61 1	373		
						6071 9								
11	33390 X	25807	-0-	-7583	-0-	1045 1	19848 2	Y	4467	4584 0	58 1	198		
						4914 9								
12	30752 X	11869	-0-	-18883	-0-	487 1	9293 2	Y	1899	1945 0	78 1	74		
						2089 9								
01	29915 X	-0-	-0-	-29915	-0-	783 1	14919 2	Y	1	34 0	41 1	-0-		
02	28014 X	20608	-0-	-7406	-0-	4906 9			4460	3949 0		511		
						891 1	17346 2	Y	3946	4146 0	30 1	281		
03	29946 X	22578	-0-	-7368	-0-	4341 9								
						755 1	14688 2	Y	3726	3780 0	14 1	213		
*04	25800 X	19542	-0-	-6258	-0-	4099 9								
						673 1	13858 2	Y	3747	3786 0	37 1	134		
05	22072 X	18653	-0-	-3419	-0-	4122 9								
						679 1	13383 2	Y	3914	3904 0	9 1	138		
06	21840 X	18367	-0-	-3473	-0-	4305 9								
-----														
BRISCOE B (SA1)			WELL #:		379H	RRCID ->	295436	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6885	- 18913
*07	105307 X	35138	-0-	-70169	-0-	1518 1	26447 2	Y	6521	6529 0	107 1	134		
						7173 9								
*08	105307 X	34712	-0-	-70595	-0-	1529 1	26010 2	Y	6521	6295 0	196 1	164		
						7173 9								
*09	101910 X	36676	-0-	-65234	-0-	1576 1	27871 2	Y	6572	6371 0	164 1	201		
						7229 9								
*10	36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	1508 1	27645 2	Y	6454	6077 0	142 1	436		
						7099 9								
*11	33600 X	2226	-0-	-31374	-0-	90 1	1719 2	Y	379	731 0	67 1	17		
						417 9								
12	37975 X	18247	-0-	-19728	-0-	777 1	14835 2	Y	2395	2311 0	7 1	94		
						2635 9								
*01	37975 X	25059	-0-	-12916	-0-	1163 1	19657 2	Y	3854	3691 0	51 1	206		
						4239 9								
*02	35525 X	-0-	-0-	-35525	-0-			Y	-0-			206		
*03	36239 X	-0-	-0-	-36239	-0-			Y	-0-			206		
*04	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-			Y	-0-			206		
05	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-			Y	-0-			206		
06	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-			Y	-0-			206		









LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B932H		RRCID -> 295649		COMPL. DATE 04/26/2024				TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	562	-0-	562	562	31	1	531	2	Y	-0-		-0-
*09	SHUT IN	179232	-0-	179232	179794	9039	1	159822	2	Y	9428	9139 0	1 1 288
						10371	9						
*10	509033 X	329239	-0-	-179794	-0-	15870	1	290736	2	Y	20575	19269 0	204 1 1390
	11	297420 X	-0-	-20380	-0-	22633	9						
	12	307334 X	-0-	-52585	-0-	12981	1	246035	2	Y	16385	16833 0	215 1 727
						18024	9						
*01	307334 X	227338	-0-	-79996	-0-	11865	1	226261	2	Y	15112	14961 0	287 1 591
						16623	9						
*02	287506 X	191341	-0-	-96165	-0-	11945	1	202142	2	Y	12046	11670 0	322 1 645
						13251	9						
*03	307334 X	183466	-0-	-123868	-0-	8970	1	170583	2	Y	10716	10000 0	219 1 1142
						11788	9						
*04	162750 X	162750	-0-	-0-	-0-	8451	1	164612	2	Y	9457	9927 0	66 1 606
						10403	9						
05	250728 X	148532	-0-	-102196	-0-	7576	1	147305	2	Y	7154	7368 0	29 1 363
						7869	9						
06	219930 X	138589	-0-	-81341	-0-	6566	1	135118	2	Y	6225	6349 0	63 1 170
						6848	9						
						6358	1	125356	2	Y	6250	6256 0	12 1 157
						6875	9						

BRISCOE G		WELL #: 1159H		RRCID -> 295686		COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716			
*08	18569 X	6165	-0-	-12404	-0-	240	1	4102	2	Y	1657	1599 0	49 1 42
						1823	9						
*09	17970 X	5865	-0-	-12105	-0-	211	1	3717	2	Y	1761	1707 0	42 1 54
						1937	9						
*10	18569 X	5318	-0-	-13251	-0-	176	1	3262	2	Y	1709	1610 0	38 1 115
						1880	9						
	11	5345 X	-0-	-0-	-0-	171	1	3220	2	Y	1776	1794 0	18 1 79
						1954	9						
	12	6572 X	-0-	-40	-0-	233	1	4451	2	Y	1680	1662 0	31 1 66
						1848	9						
*01	6076 X	5326	-0-	-750	-0-	210	1	3559	2	Y	1415	1369 0	36 1 76
						1557	9						
*02	5684 X	4660	-0-	-1024	-0-	162	1	3033	2	Y	1332	1240 0	26 1 142
						1465	9						
03	6541 X	5244	-0-	-1297	-0-	190	1	3647	2	Y	1279	1331 0	8 1 82
						1407	9						
*04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	235	1	3513	2	Y	972	1001 0	4 1 49
						1069	9						
05	4774 X	2860	-0-	-1914	-0-	111	1	2319	2	Y	391	419 0	9 1 11
						430	9						
06	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	216	1	4228	2	Y	1146	1127 0	1 1 29
						1261	9						



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1328H		RRCID -> 295722	COMPL. DATE 01/14/2022	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7174	- 20587		
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	
*07	106826 X	24748	-0-	-82078	-0-	1108 4341 9	1 19299 2	Y	3946	3981 0	87 1	81	
*08	106826 X	25558	-0-	-81268	-0-	1206 3827 9	1 20525 2	Y	3479	3359 0	114 1	87	
*09	103380 X	24247	-0-	-79133	-0-	1085 3971 9	1 19191 2	Y	3610	3499 0	88 1	110	
*10	106826 X	23825	-0-	-83001	-0-	1030 3934 9	1 18861 2	Y	3576	3366 0	78 1	242	
11	21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	897 3585 9	1 17023 2	Y	3259	3319 0	37 1	145	
12	25110 X	3206	-0-	-21904	-0-	129 664 9	1 2413 2	Y	604	668 0	57 1	24	
*01	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-			Y	-0-	11 0	13 1	-0-	
*02	23490 X	-0-	-0-	-23490	-0-			Y	-0-			-0-	
03	23839 X	2977	-0-	-20862	-0-	95 1011 9	1 1871 2	Y	919	860 0		59	
*04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	70 2228 9	1 1383 2	Y	2025	1978 0	3 1	103	
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	169 2483 9	1 3519 2	Y	2257	2278 0	18 1	62	
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	456 2748 9	1 9022 2	Y	2498	2494 0	4 1	63	

SAN AMBROSIA C (SA3)		WELL #: 3319H		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SAN AMBROSIA C (SA3)		WELL #: 3319H		RRCID -> 295723		COMPL. DATE 03/19/2022	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 6712	- 17828			
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	
*07	49197 X	23285	-0-	-25912	-0-	991 5045 9	1 17249 2	Y	4586	4663 0	128 1	94	
*08	49197 X	22230	-0-	-26967	-0-	997 4239 9	1 16994 2	Y	3854	3720 0	131 1	97	
*09	47610 X	21827	-0-	-25783	-0-	921 4610 9	1 16296 2	Y	4191	4063 0	97 1	128	
*10	49197 X	21180	-0-	-28017	-0-	863 4513 9	1 15804 2	Y	4103	3863 0	91 1	277	
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	207 1122 9	1 3963 2	Y	1020	1209 0	43 1	45	
12	23343 X	22217	-0-	-1126	-0-	843 5273 9	1 16101 2	Y	4794	4634 0	18 1	187	
*01	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	1071 4026 9	1 18137 2	Y	3660	3549 0	102 1	196	
*02	21141 X	17701	-0-	-3440	-0-	692 3848 9	1 13161 2	Y	3498	3254 0	67 1	373	
*03	22227 X	16058	-0-	-6169	-0-	624 3278 9	1 12156 2	Y	2980	3140 0	22 1	191	
*04	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	812 2928 9	1 10976 2	Y	2662	2709 0	9 1	135	
05	23219 X	13245	-0-	-9974	-0-	499 2487 9	1 10259 2	Y	2261	2309 0	23 1	62	
06	22470 X	12608	-0-	-9862	-0-	483 2633 9	1 9492 2	Y	2394	2394 0	4 1	60	











LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA13) STATE		WELL #: 2209H		RRCID -> 295973		COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*07	79155 X	79155	-0-	-0-	-0-	3173	1	55270	2	Y	18829	19037	0	660	1	672
						20712	9									
*08	79388 X	79388	-0-	-0-	-0-	3476	1	59212	2	Y	15182	14478	0	815	1	561
						16700	9									
*09	60480 X	55199	-0-	-5281	-0-	2371	1	41912	2	Y	9924	9527	0	562	1	396
						10916	9									
*10	62496 X	49442	-0-	-13054	-0-	1987	1	36399	2	Y	10051	9426	0	281	1	740
						11056	9									
11	60480 X	54170	-0-	-6310	-0-	2192	1	41532	2	Y	9496	9634	0	114	1	488
						10446	9									
12	62496 X	50965	-0-	-11531	-0-	2039	1	38920	2	Y	9096	8927	0	193	1	464
						10006	9									
*01	49352 X	39896	-0-	-9456	-0-	1770	1	29950	2	Y	7433	7166	0	253	1	478
						8176	9									
*02	53418 X	40370	-0-	-13048	-0-	1680	1	31950	2	Y	6127	5741	0	162	1	702
						6740	9									
*03	55986 X	39404	-0-	-16582	-0-	1616	1	31499	2	Y	5717	5971	0	41	1	407
						6289	9									
*04	54180 X	33707	-0-	-20473	-0-	1350	1	26239	2	Y	5562	5631	0	20	1	318
						6118	9									
05	50964 X	32629	-0-	-18335	-0-	1204	1	24756	2	Y	6063	6105	0	55	1	216
						6669	9									
06	41820 X	30478	-0-	-11342	-0-	1164	1	22966	2	Y	5771	5774	0	15	1	203
						6348	9									
BRISCOE C (SA21) STATE		WELL #: 1299H		RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7084 - 21134						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	26098	-0-	26098	26098	984	1	18725	2	Y	5808	5142	0			666
						6389	9									
*03	SHUT IN	146710	-0-	146710	172808	5575	1	108589	2	Y	29587	28107	0	39	1	2107
						32546	9									
*04	316925 X	144117	-0-	-172808	-0-	5206	1	101210	2	Y	34274	34322	0	102	1	1957
						37701	9									
05	137089 X	137089	-0-	-0-	-0-	4553	1	93667	2	Y	35335	35664	0	340	1	1260
						38869	9									
06	123764 X	123764	-0-	-0-	-0-	4301	1	84802	2	Y	31510	31604	0	86	1	1108
						34661	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A926H		RRCID -> 296039		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	18600 X	11447	-0-	-7153	-0-	524	1	9124	2	Y	1635	1633 0 42 1 58
						1799	9					
*08	18600 X	9745	-0-	-8855	-0-	455	1	7791	2	Y	1363	1300 0 71 1 50
						1499	9					
*09	18000 X	8206	-0-	-9794	-0-	370	1	6556	2	Y	1164	1117 0 51 1 46
						1280	9					
*10	18600 X	3301	-0-	-15299	-0-	142	1	2585	2	Y	522	497 0 33 1 38
						574	9					
11	18000 X	8157	-0-	-9843	-0-	314	1	5943	2	Y	1727	1670 0 6 1 89
						1900	9					
12	18600 X	6529	-0-	-12071	-0-	261	1	4938	2	Y	1209	1201 0 35 1 62
						1330	9					
*01	18600 X	16664	-0-	-1936	-0-	876	1	14830	2	Y	871	843 0 34 1 56
						958	9					
*02	7888 X	5953	-0-	-1935	-0-	254	1	4851	2	Y	771	720 0 19 1 88
						848	9					
03	8432 X	6347	-0-	-2085	-0-	261	1	5116	2	Y	882	902 0 5 1 63
						970	9					
*04	16110 X	5917	-0-	-10193	-0-	231	1	4508	2	Y	1071	1070 0 3 1 61
						1178	9					
05	16647 X	2858	-0-	-13789	-0-	110	1	2219	2	Y	481	513 0 11 1 17
						529	9					
06	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-	17 0 1 1 -0-

GALVAN RANCH		WELL #: A922H		RRCID -> 296056		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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				
*07	135036 X	51337	-0-	-83699	-0-	2227	1	38828	2	Y	9347	9489 0 250 1 192
						10282	9					
*08	135036 X	48307	-0-	-86729	-0-	2184	1	37162	2	Y	8146	7863 0 270 1 205
						8961	9					
*09	130680 X	44041	-0-	-86639	-0-	1910	1	33767	2	Y	7604	7371 0 205 1 233
						8364	9					
*10	135036 X	42412	-0-	-92624	-0-	1786	1	32709	2	Y	7197	6779 0 165 1 486
						7917	9					
11	130680 X	38319	-0-	-92361	-0-	1563	1	29646	2	Y	6464	6588 0 75 1 287
						7110	9					
12	135036 X	38084	-0-	-96952	-0-	1525	1	29066	2	Y	6812	6720 0 113 1 266
						7493	9					
*01	135036 X	33923	-0-	-101113	-0-	1549	1	26216	2	Y	5598	5419 0 145 1 300
						6158	9					
*02	37033 X	30815	-0-	-6218	-0-	1239	1	23553	2	Y	5475	5089 0 102 1 584
						6023	9					
*03	42408 X	31804	-0-	-10604	-0-	1280	1	24904	2	Y	5109	5332 0 34 1 327
						5620	9					
*04	38310 X	26719	-0-	-11591	-0-	1067	1	20713	2	Y	4490	4573 0 16 1 228
						4939	9					
05	38099 X	21942	-0-	-16157	-0-	856	1	17637	2	Y	3135	3234 0 39 1 86
						3449	9					
06	32820 X	21345	-0-	-11475	-0-	830	1	16377	2	Y	3762	3749 0 6 1 95
						4138	9					



-----

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

M O	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
*07	5373 X	481	-0-	-4892	-0-	19	1	335	2	Y	115	111	0	4
						127	9							
*08	55521 X	36430	-0-	-19091	-0-	1424	1	24213	2	Y	9812	9357	0	363
						10793	9							
*09	75293 X	75293	-0-	-0-	-0-	2974	1	52550	2	Y	17972	17254	0	717
						19769	9							
*10	76995 X	76995	-0-	-0-	-0-	3014	1	55227	2	Y	17049	16002	0	1256
						18754	9							
11	64436 X	64436	-0-	-0-	-0-	2478	1	46985	2	Y	13612	13975	0	699
						14973	9							
12	56961 X	56961	-0-	-0-	-0-	2182	1	41611	2	Y	11971	11783	0	611
						13168	9							
*01	55521 X	42173	-0-	-13348	-0-	1728	1	29236	2	Y	10190	9812	0	656
						11209	9							
*02	44569 X	44569	-0-	-0-	-0-	1745	1	33214	2	Y	8736	8168	0	1001
						9610	9							
*03	55521 X	45465	-0-	-10056	-0-	1793	1	34923	2	Y	7954	8331	0	566
						8749	9							
*04	53730 X	40913	-0-	-12817	-0-	1604	1	31178	2	Y	7392	7509	0	422
						8131	9							
05	55521 X	31322	-0-	-24199	-0-	1133	1	23229	2	Y	6327	6444	0	226
						6960	9							
06	46170 X	33918	-0-	-12252	-0-	1264	1	24923	2	Y	7028	6997	0	247
						7731	9							

-----

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

*07	54945 X	54945	-0-	-0-	-0-	2334	1	40657	2	Y	10867	11017	0	388
						11954	9							
*08	52348 X	52348	-0-	-0-	-0-	2297	1	39138	2	Y	9921	9461	0	367
						10913	9							
*09	49110 X	46235	-0-	-2875	-0-	1961	1	34665	2	Y	8735	8386	0	349
						9609	9							
*10	50747 X	43374	-0-	-7373	-0-	1762	1	32269	2	Y	8494	7970	0	626
						9343	9							
11	49110 X	38665	-0-	-10445	-0-	1527	1	28932	2	Y	7460	7606	0	383
						8206	9							
12	50747 X	9214	-0-	-41533	-0-	352	1	6700	2	Y	1965	2097	0	100
						2162	9							
*01	50747 X	18333	-0-	-32414	-0-	859	1	14547	2	Y	2661	2535	0	171
						2927	9							
*02	58623 X	58623	-0-	-0-	-0-	2394	1	45505	2	Y	9749	8745	0	1117
						10724	9							
*03	43369 X	28313	-0-	-15056	-0-	1174	1	22885	2	Y	3867	4644	0	275
						4254	9							
*04	46220 X	46220	-0-	-0-	-0-	1813	1	35244	2	Y	8330	8116	0	476
						9163	9							
05	50747 X	30625	-0-	-20122	-0-	1105	1	22769	2	Y	6137	6304	0	219
						6751	9							
06	49110 X	29099	-0-	-20011	-0-	1073	1	21172	2	Y	6231	6221	0	219
						6854	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA15) STATE		WELL #: 1239H		RRCID -> 296113		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 7098		PERF. 7150		- 19766	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
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	30467 0	71 1 2248
						34728	9						
*04	345465 X	142227	-0-	-203238	-0-	5149	1	100115	2	Y	33603	33823 0	109 1 1919
						36963	9						
05	132867 X	132867	-0-	-0-	-0-	4433	1	91149	2	Y	33895	34244 0	333 1 1209
						37285	9						
06	115525 X	115525	-0-	-0-	-0-	3982	1	78481	2	Y	30056	30153 0	82 1 1057
						33062	9						

SAN AMBROSIA F (SA32)		WELL #: 2139H		RRCID -> 296118		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6949		- 17407	
*07	150908 X	5306	-0-	-145602	-0-	193	1	3402	2	Y	1555	1499 0	56
						1711	9						
*08	150908 X	91427	-0-	-59481	-0-	3482	1	59257	2	Y	26080	24871 0	301 1 964
						28688	9						
*09	146040 X	133568	-0-	-12472	-0-	4901	1	86656	2	Y	38192	36665 0	967 1 1524
						42011	9						
*10	151605 X	151605	-0-	-0-	-0-	5718	1	104741	2	Y	37405	35095 0	1079 1 2755
						41146	9						
11	155763 X	155763	-0-	-0-	-0-	6145	1	116464	2	Y	30140	30921 0	426 1 1548
						33154	9						
12	150908 X	132520	-0-	-18388	-0-	5468	1	104327	2	Y	20659	20542 0	611 1 1054
						22725	9						
*01	150908 X	88844	-0-	-62064	-0-	3824	1	64688	2	Y	18484	17774 0	575 1 1189
						20332	9						
*02	88563 X	88563	-0-	-0-	-0-	3598	1	68389	2	Y	15069	14127 0	404 1 1727
						16576	9						
*03	150908 X	88077	-0-	-62831	-0-	3562	1	69350	2	Y	13786	14431 0	100 1 982
						15165	9						
*04	146040 X	75569	-0-	-70471	-0-	3052	1	59339	2	Y	11980	12230 0	48 1 684
						13178	9						
05	132525 X	70877	-0-	-61648	-0-	2665	1	54848	2	Y	12149	12271 0	119 1 433
						13364	9						
06	91740 X	50574	-0-	-41166	-0-	2013	1	39689	2	Y	8065	8195 0	29 1 284
						8872	9						





LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
BRISCOE C (SA16) STATE			WELL #: 1248H		RRCID -> 296178	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 7203	- 20204				
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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	27946	-0-	27946	27946	1103	1	20987	2	Y	5324	4714 0	610
						5856	9						
*03	SHUT IN	98966	-0-	98966	126912	3771	1	73459	2	Y	19760	18928 0	35 1 1407
						21736	9						
*04	226815 X	99903	-0-	-126912	-0-	3580	1	69612	2	Y	24283	24235 0	68 1 1387
						26711	9						
05	104235 X	104235	-0-	-0-	-0-	3481	1	71604	2	Y	26500	26681 0	241 1 945
						29150	9						
06	88122 X	88122	-0-	-0-	-0-	3065	1	60375	2	Y	22438	22551 0	64 1 789
						24682	9						
BRISCOE C (SA20) STATE			WELL #: 1288H		RRCID -> 296283	COMPL. DATE 02/12/2024	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7208	- 21446				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	19259	-0-	19259	19259	758	1	14420	2	Y	3710	3285 0	425
						4081	9						
*03	SHUT IN	112432	-0-	112432	131691	4378	1	85237	2	Y	20743	19666 0	25 1 1477
						22817	9						
*04	254554 X	122863	-0-	-131691	-0-	4477	1	87063	2	Y	28475	28254 0	72 1 1626
						31323	9						
05	120275 X	120275	-0-	-0-	-0-	4042	1	83257	2	Y	29978	30228 0	283 1 1069
						32976	9						
06	109946 X	109946	-0-	-0-	-0-	3847	1	75857	2	Y	27493	27547 0	73 1 966
						30242	9						
BRISCOE B (SA17)			WELL #: 3539H		RRCID -> 296350	COMPL. DATE 03/03/2024	TOTAL DEPTH 6528	PERF. 6845	- 13976				
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	72466	-0-	72466	72466	2878	1	56069	2	Y	12290	11503 0	787
						13519	9						
*04	SHUT IN	125072	-0-	125072	197538	4733	1	92076	2	Y	25694	25141 0	38 1 1302
						28263	9						
*05	298715 X	101177	-0-	-197538	-0-	3664	1	75412	2	Y	20092	20599 0	226 1 548
						22101	9						
06	104940 X	80786	-0-	-24154	-0-	3003	1	59216	2	Y	16879	16981 0	38 1 425
						18567	9						
BRISCOE B (SA16)			WELL #: 3528H		RRCID -> 296360	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH 6659	PERF. 6945	- 13869				
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	41701	-0-	41701	41701	1705	1	33168	2	Y	6207	5809 0	398
						6828	9						
*04	SHUT IN	80767	-0-	80767	122468	3164	1	61528	2	Y	14614	14252 0	19 1 741
						16075	9						
*05	189602 X	67134	-0-	-122468	-0-	2564	1	52789	2	Y	10710	11017 0	129 1 292
						11781	9						
06	67530 X	56810	-0-	-10720	-0-	2237	1	44094	2	Y	9526	9567 0	20 1 240
						10479	9						

-----  
 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	62601	-0-	62601	62601	2504	1	48758	2	Y	10308	9648 0	660
						11339	9						
*04	SHUT IN	90369	-0-	90369	152970	3422	1	66532	2	Y	18559	18247 0 32 1	940
						20415	9						
*05	221900 X	68930	-0-	-152970	-0-	2520	1	51857	2	Y	13230	13631 0 163 1	361
						14553	9						
06	77820 X	62490	-0-	-15330	-0-	2366	1	46605	2	Y	12290	12328 0 25 1	309
						13519	9						

-----  
 BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448  
 -----

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554  
 -----

*07	19817 X	5761	-0-	-14056	-0-	209	1	3629	2	Y	1748	1686 0	62
						1923	9						
*08	87761 X	83801	-0-	-3960	-0-	3204	1	54529	2	Y	23698	22599 0 285 1	876
						26068	9						
*09	118920 X	118920	-0-	-0-	-0-	4530	1	80042	2	Y	31225	29977 0 878 1	1246
						34348	9						
*10	128653 X	128653	-0-	-0-	-0-	4928	1	90310	2	Y	30377	28504 0 882 1	2237
						33415	9						
*11	109757 X	109757	-0-	-0-	-0-	4190	1	79429	2	Y	23762	24434 0 345 1	1220
						26138	9						
*12	101333 X	101333	-0-	-0-	-0-	3994	1	76136	2	Y	19275	19029 0 482 1	984
						21203	9						
*01	87761 X	68019	-0-	-19742	-0-	2858	1	48362	2	Y	15272	14737 0 536 1	983
						16799	9						
*02	82099 X	74738	-0-	-7361	-0-	3020	1	57426	2	Y	12993	12154 0 333 1	1489
						14292	9						
03	87761 X	76723	-0-	-11038	-0-	3106	1	60472	2	Y	11950	12501 0 87 1	851
						13145	9						
*04	55577 X	55577	-0-	-0-	-0-	2231	1	43367	2	Y	9072	9364 0 41 1	518
						9979	9						
05	87761 X	46822	-0-	-40939	-0-	1709	1	35110	2	Y	9094	9191 0 90 1	324
						10003	9						
06	77430 X	50787	-0-	-26643	-0-	1961	1	38667	2	Y	9235	9220 0 22 1	325
						10159	9						

-----  
 BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696  
 -----

*01	SHUT IN	6731	-0-	6731	6731	330	1	5581	2	Y	745	705 0	40
						820	9						
*02	SHUT IN	73793	-0-	73793	80524	3049	1	57992	2	Y	11593	10383 0 14 1	1236
						12752	9						
*03	197196 X	116672	-0-	-80524	-0-	4436	1	86409	2	Y	23479	23139 0 72 1	1504
						25827	9						
*04	125490 X	125490	-0-	-0-	-0-	4703	1	91429	2	Y	26689	26768 0 73 1	1352
						29358	9						
05	116185 X	116185	-0-	-0-	-0-	4216	1	86783	2	Y	22896	23366 0 235 1	625
						25186	9						
06	117829 X	117829	-0-	-0-	-0-	4418	1	87093	2	Y	23925	23923 0 43 1	602
						26318	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA23)		WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	SHUT IN	10469	-0-	10469	10469	483 1	8160 2	Y	1660	1571 0	89		
						1826 9							
*02	SHUT IN	88791	-0-	88791	99260	3436 1	65303 2	Y	18229	16345 0	30 1	1943	
						20052 9							
*03	219643 X	120383	-0-	-99260	-0-	4404 1	85763 2	Y	27469	27540 0	113 1	1759	
						30216 9							
*04	123567 X	123567	-0-	-0-	-0-	4551 1	88481 2	Y	27759	28026 0	85 1	1407	
						30535 9							
05	117562 X	117562	-0-	-0-	-0-	4243 1	87296 2	Y	23657	24150 0	244 1	646	
						26023 9							
06	120167 X	120167	-0-	-0-	-0-	4499 1	88697 2	Y	24519	24523 0	44 1	617	
						26971 9							

BRISCOE C (SA24)		WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781			
*01	SHUT IN	16764	-0-	16764	16764	789 1	13366 2	Y	2372	2245 0	127		
						2609 9							
*02	SHUT IN	95360	-0-	95360	112124	3790 1	72107 2	Y	17694	15892 0	43 1	1886	
						19463 9							
*03	222890 X	110766	-0-	-112124	-0-	4063 1	79120 2	Y	25075	25245 0	110 1	1606	
						27583 9							
*04	102951 X	102951	-0-	-0-	-0-	3892 1	75688 2	Y	21246	21697 0	78 1	1077	
						23371 9							
05	100936 X	90658	-0-	-10278	-0-	3361 1	69107 2	Y	16536	16957 0	187 1	451	
						18190 9							
06	97680 X	80430	-0-	-17250	-0-	3091 1	60968 2	Y	14883	14942 0	31 1	375	
						16371 9							

BRISCOE R		WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 04/06/2024				TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166			
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	34607	-0-	34607	34607	1408 1	27366 2	Y	5303	5034 0	269		
						5833 9							
05	SHUT IN	107663	-0-	107663	142270	4242 1	87266 2	Y	14686	14502 0	47 1	401	
						16155 9							
*06	248330 X	106060	-0-	-142270	-0-	4245 1	83656 2	Y	16508	16478 0	27 1	416	
						18159 9							

BRISCOE R		WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646			
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	20880	-0-	20880	20880	871 1	16964 2	Y	2768	2628 0	140		
						3045 9							
05	SHUT IN	92186	-0-	92186	113066	3704 1	76229 2	Y	11139	10949 0	24 1	304	
						12253 9							
*06	221305 X	108239	-0-	-113066	-0-	4388 1	86489 2	Y	15784	15679 0	21 1	397	
						17362 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 1539H		RRCID -> 296662	COMPL. DATE 04/05/2024	TOTAL DEPTH 7245	PERF. 7216	- 19903						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	44151	-0-	44151	44151	1785	1	34713	2	Y	6957	6604	0	353
						7653	9							
						5934	1	122077	2	Y	22003	21688	0	601
						24203	9							
*06	350896 X	154531	-0-	-196365	-0-	5995	1	118213	2	Y	27566	27449	0	694
						30323	9							
BRISCOE J (SA9) STATE		WELL #: 7149H		RRCID -> 296900	COMPL. DATE 05/02/2024	TOTAL DEPTH 7711	PERF. 7914	- 17524						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	70288	-0-	70288	70288	3124	1	64262	2	N	2638	2566	0	72
						2902	9							
06	SHUT IN	184162	-0-	184162	254450	8497	1	167513	2	N	7411	7293	0	187
						8152	9							
SAN AMBROSIA D		WELL #: 0009H		RRCID -> 296992	COMPL. DATE 05/14/2023	TOTAL DEPTH 6273	PERF. 6595	- 11988						
*07	43741 X	42796	-0-	-945	-0-	1648	1	28715	2	Y	11303	11660	0	232
						12433	9							
*08	56609 X	56609	-0-	-0-	-0-	2360	1	40156	2	Y	12812	12368	0	322
						14093	9							
*09	65791 X	65791	-0-	-0-	-0-	2845	1	50298	2	Y	11498	11145	0	352
						12648	9							
*10	50722 X	50722	-0-	-0-	-0-	2127	1	38946	2	Y	8772	8283	0	592
						9649	9							
*11	42330 X	36550	-0-	-5780	-0-	1501	1	28417	2	Y	6029	6261	0	268
						6632	9							
*12	44486 X	44486	-0-	-0-	-0-	1814	1	34621	2	Y	7319	7195	0	286
						8051	9							
*01	43741 X	38030	-0-	-5711	-0-	1793	1	30327	2	Y	5373	5215	0	288
						5910	9							
*02	40919 X	24250	-0-	-16669	-0-	1003	1	19118	2	Y	3754	3544	0	400
						4129	9							
*03	43741 X	30751	-0-	-12990	-0-	1222	1	23750	2	Y	5254	5294	0	337
						5779	9							
*04	42330 X	13097	-0-	-29233	-0-	979	1	10129	2	Y	1808	2037	0	92
						1989	9							
05	43741 X	27839	-0-	-15902	-0-	1091	1	22378	2	Y	3973	3939	0	108
						4370	9							
06	42330 X	20649	-0-	-21681	-0-	817	1	16136	2	Y	3360	3380	0	85
						3696	9							



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE J (SA7)		WELL #: 1659H		RRCID -> 297113		COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320		
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	49634	-0-	49634	49634	2121 1	N	3549	3452 0	97
						3904 9				
06	SHUT IN	199559	-0-	199559	249193	8885 1	N	14088	13826 0	355
						15497 9				
BRISCOE J (SA10) STATE		WELL #: 7159H		RRCID -> 297114		COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	57618	-0-	57618	57618	2583 1	N	1751	1703 0	48
						1926 9				
06	SHUT IN	180236	-0-	180236	237854	8336 1	N	6884	6757 0	173
						7572 9				
BRISCOE J (SA8)		WELL #: 1679H		RRCID -> 297115		COMPL. DATE 05/04/2024		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	46318	-0-	46318	46318	1988 1	N	3075	2991 0	84
						3383 9				
06	SHUT IN	198293	-0-	198293	244611	8857 1	N	13515	13255 0	340
						14867 9				
GALVAN RANCH		WELL #: A936H		RRCID -> 297235		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 9237 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A934H		RRCID -> 297236		COMPL. DATE 01/16/2024		TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A928H		RRCID -> 297237		COMPL. DATE 02/19/2024		TOTAL DEPTH 9166 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997						
GALVAN RANCH		WELL #:		A930H	RRCID ->	297238	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	9220 PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #:		A938H	RRCID ->	297293	COMPL. DATE	01/28/2024	TOTAL DEPTH	9196 PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #:		A940H	RRCID ->	297294	COMPL. DATE	02/14/2024	TOTAL DEPTH	9252 PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LOS ANGELES (4700)				54941 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
REPUBLIC EES, LLC				702639						
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #:		1	RRCID ->	265589	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4804 - 5070
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-	13
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3	N	-0-	13
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3	N	-0-	13
-----										
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691				CNTY: MAVERICK		
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436 PERF. 6190 - 6262
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043								
LOS CUATROS		WELL #:	1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				190

BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
MAVERICK COUNTY		WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689	
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-	13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3	N	-0-	13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3	N	-0-	13

MAVERICK COUNTY		WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763	
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-	13
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	13
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464	
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	13
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	13
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676	
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-	13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3	N	-0-	13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3	N	-0-	13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 - 7640	
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-	13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3	N	-0-	13
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3	N	-0-	13



-----													
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6470 - 6726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3		N	-0-			13
05		434 N	333	-0-	-101	-0-	333 3		N	-0-			13
06		300 N	225	-0-	-75	-0-	225 3		N	-0-			13
-----													
LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6805 - 8020	
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3		N	-0-			13
05		434 N	333	-0-	-101	-0-	333 3		N	-0-			13
06		300 N	225	-0-	-75	-0-	225 3		N	-0-			13
-----													
FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973	
BURR "D"													
01		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-			56
02		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-			56
03		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-			56
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		N	-0-			56
05		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2		N	-0-			56
06		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-			56
-----													
HORIZON ENERGY		WELL #:		1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923	
BURR RANCH -7-													
01		1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1622 2	31 9	N	28			161
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1767 2	23 9	N	21			182
03		1798 N	1534	-0-	-264	-0-	1503 2	31 9	N	28	173 1		37
04		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2079 2	33 9	N	30			67
05		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1869 2	22 9	N	20			87
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1784 2	32 9	N	29			116
-----													
BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959	
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	329 2		N	-0-			139
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			139
03		403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2		N	-0-			139
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	N	1			140
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			140
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			140
-----													
QUATRO OIL AND GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714	
MAVERICK COUNTY													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

-----												
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599												
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001												
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
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
-----												
XOG OPERATING LLC 945921												
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TABOR W. H.			WELL #:	64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----													
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	
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			56157 190			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.			035060										
ALKEK			WELL #:			4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060							
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919	
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 CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313	
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE	
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053							
WITHERS		WELL #: 2		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 TERRA ENERGY 843153  
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
02	5075 X	2519	-0-	-2556	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	5363 X	1276	-0-	-4087	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5363 X	1588	-0-	-3775	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	406 N	191	-0-	-215	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1827 N	995	-0-	-832	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	625	-0-	-1328	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1102 N	609	-0-	-493	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	426	-0-	-814	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	319 N	210	-0-	-109	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	403 N	76	-0-	-327	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
M	O	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
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-
02	841 N	406	-0-	-435	-0-	406	3	N	-0-			-0-
03	868 N	398	-0-	-470	-0-	398	3	N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
01	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
02	1102 N	507	-0-	-595	-0-	507	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	408	-0-	-925	-0-	408	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108	3	N	-0-			-0-
03	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
02	406 N	229	-0-	-177	-0-	229	3	N	-0-			-0-
03	465 N	200	-0-	-265	-0-	200	3	N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
01	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
02	1508 N	837	-0-	-671	-0-	837	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	667	-0-	-1007	-0-	667	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
05	899 N	549	-0-	-350	-0-	549	3	N	-0-			-0-
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-			-0-
02	493 N	222	-0-	-271	-0-	222	3	N	-0-			-0-
03	558 N	206	-0-	-352	-0-	206	3	N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	261 N	150	-0-	-111	-0-	150	3	N	-0-			-0-
03	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100 3		N	-0-	-0-
02	986 N	542	-0-	-444	-0-		542 3		N	-0-	-0-
03	1116 N	416	-0-	-700	-0-		416 3		N	-0-	-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	-0-
05	589 N	543	-0-	-46	-0-		543 3		N	-0-	-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724 3		N	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 3		N	-0-	-0-
02	870 N	526	-0-	-344	-0-		526 3		N	-0-	-0-
03	1054 N	243	-0-	-811	-0-		243 3		N	-0-	-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	-0-
05	558 N	299	-0-	-259	-0-		299 3		N	-0-	-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316 3		N	-0-	-0-
-----											
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230
01	217 N	179	-0-	-38	-0-		179 3		N	-0-	-0-
02	174 N	90	-0-	-84	-0-		90 3		N	-0-	-0-
03	186 N	70	-0-	-116	-0-		70 3		N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		N	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3		N	-0-	-0-
02	580 N	324	-0-	-256	-0-		324 3		N	-0-	-0-
03	651 N	245	-0-	-406	-0-		245 3		N	-0-	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 3		N	-0-	-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 3		N	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-		969 3		N	-0-	-0-
02	899 N	477	-0-	-422	-0-		477 3		N	-0-	-0-
03	992 N	426	-0-	-566	-0-		426 3		N	-0-	-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 3		N	-0-	-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 3		N	-0-	-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 3		N	-0-	-0-
02	348 N	211	-0-	-137	-0-		211 3		N	-0-	-0-
03	434 N	197	-0-	-237	-0-		197 3		N	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 3		N	-0-	-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 3		N	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-	-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-		51 3		N	-0-	-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-		22 3		N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-		23 3		N	-0-	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		N	-0-	-0-



MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
M	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	AMT	BALANCE
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
02	957 N	77	-0-	-880	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	263	-0-	-760	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	371	-0-	-441	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	285	-0-	-521	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1624 N	881	-0-	-743	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	611	-0-	-1218	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	331	-0-	-278	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	359	-0-	-292	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
02	551 N	298	-0-	-253	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	251	-0-	-400	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2117 N	1472	-0-	-645	-0-	1472	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	677	-0-	-1586	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	745	-0-	-836	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3612	-0-	612	612	3612	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
02	870 N	517	-0-	-353	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	315	-0-	-708	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
M	O	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
01		1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1436 3		N	-0-		-0-
02		1769 N	677	-0-	-1092	-0-	677 3		N	-0-		-0-
03		1519 N	1029	-0-	-490	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	3789	-0-	789	789	3789 3		N	-0-		-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
01		899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3		N	-0-		-0-
02		725 N	332	-0-	-393	-0-	332 3		N	-0-		-0-
03		651 N	367	-0-	-284	-0-	367 3		N	-0-		-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-		-0-
02		1682 N	980	-0-	-702	-0-	980 3		N	-0-		-0-
03		1891 N	488	-0-	-1403	-0-	488 3		N	-0-		-0-
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-
05		1054 N	568	-0-	-486	-0-	568 3		N	-0-		-0-
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-		-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-
02		145 N	70	-0-	-75	-0-	70 3		N	-0-		-0-
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
01		2387 N	1720	-0-	-667	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
02		2233 N	1434	-0-	-799	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
03		2542 N	841	-0-	-1701	-0-	841 3		N	-0-		-0-
04		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
05		1519 N	199	-0-	-1320	-0-	199 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	4564	-0-	1564	1564	4564 3		N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
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-
05		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
06		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3		N	-0-		-0-
-----												
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
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-
05		527 N	360	-0-	-167	-0-	360 3		N	-0-		-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-	
-----													
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404		
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	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-		-0-	
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		-0-	
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548		
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	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
OXY USA WTP LP		WEST -A-		630555									
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321		
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-	
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-	
06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-		-0-	
-----													
WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171		
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-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1020	-0-	-227	1020	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	477	-0-	-1073	477	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500					N	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085					N	-0-			-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525			
01	682	N	626	-0-	-56	626	2			N	-0-			-0-
02	551	N	315	-0-	-236	315	2			N	-0-			-0-
03	651	N	234	-0-	-417	234	2			N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341					N	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240			
01	62	N	19	-0-	-43	19	2			N	-0-			-0-
02	29	N	4	-0-	-25	4	2			N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4					N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550			
01	372	N	327	-0-	-45	327	2			N	-0-			-0-
02	406	N	167	-0-	-239	167	2			N	-0-			-0-
03	372	N	169	-0-	-203	169	2			N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186					N	-0-			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410			
01	1421	N	1421	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
02	841	N	780	-0-	-61	780	2			N	-0-			-0-
03	899	N	385	-0-	-514	385	2			N	-0-			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870					N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837					N	-0-			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458			
01	496	N	214	-0-	-282	214	2			N	-0-			-0-
02	290	N	113	-0-	-177	113	2			N	-0-			-0-
03	217	N	124	-0-	-93	124	2			N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520			
01	434	N	393	-0-	-41	393	2			N	-0-			-0-
02	464	N	224	-0-	-240	224	2			N	-0-			-0-
03	465	N	222	-0-	-243	222	2			N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248					N	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
WEST B		WELL #: 2		RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271				
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
02	986 N	584	-0-	-402	-0-	584	2		N	-0-		-0-
03	1271 N	308	-0-	-963	-0-	308	2		N	-0-		-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428				
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-		-0-
02	261 N	129	-0-	-132	-0-	129	2		N	-0-		-0-
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515				
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-		-0-
02	522 N	247	-0-	-275	-0-	247	2		N	-0-		-0-
03	496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2		N	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-
-----												
WEST -D-		WELL #: 4		RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464				
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-		-0-
02	203 N	93	-0-	-110	-0-	93	2		N	-0-		-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465				
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-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-
-----												
WEST B		WELL #: 3		RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400				
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-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
06	3000 N	3079	-0-	79	79	3079	2		N	-0-		-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
PICKENS-COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832									
MAYFIELD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
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-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
MEDINA GAS COMPANY			558778									
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	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
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-		228
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	9		237
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-	159 1	78
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	29		107
05	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1633	2	N	18		125
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

CRISTINA		WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321			
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		24
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		24
03	837 N	854	-0-	17	-0-	854	2	N	-0-		24
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		24
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2	N	-0-		24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340			
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
03	527 N	992	-0-	465	-0-	992	2	N	-0-		-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974			
BLACKBURN HUFF		WELL #: 1									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786									
JEFFRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A			
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #: 2									
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM					
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730								
PRATT, S. C. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 1306	PERF. 982	- 992			
M	O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEDMAN, S. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1420	PERF. 944	- 966			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275								
BEATHARD, EARL				WELL #: 3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	- 1320			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10546	- 10619			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275								
HALSELL -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017								
MILBY				WELL #: 1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2118	- 2130			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		1054 N	492	-0-	-562	-0-	492 2		N	-0-		-0-
02		580 N	518	-0-	-62	-0-	518 2		N	-0-		-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
-----												
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114												
01		713 N	386	-0-	-327	-0-	386 2		N	-0-		-0-
02		464 N	407	-0-	-57	-0-	407 2		N	-0-		-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-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												
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		-0-
-----												
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966												
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
-----												
BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109												
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3		N	-0-		-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-		-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
-----												
BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700												
01		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3		N	-0-		-0-
02		1044 N	979	-0-	-65	-0-	979 3		N	-0-		-0-
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
06		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014			
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52 3	N	-0-		-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840			
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170			
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125			
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260			
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443										
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305		
01	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	3	N	-0-			-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583	3	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166 - 4458		
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258 - 3954		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908			
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MILLS -128-		WELL #: 1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A			
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-	-0-

-----																
PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933													
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		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					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		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					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	501					N	NO RPT				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	33				33
04		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	33				66
05		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	34				100
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-				100
-----																
PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
SHINER RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
-----																
PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO							
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEARSALL (BUDA, S.)		//CONT.//			69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO			
CML EXPLORATION, LLC					120648						
RUSSELL		WELL #:			1	RRCID -> 289800	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6738	- 13940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 #	1169	-0-	-195	-0-	108 1	1061 2	N	-0-	-0-
02		1334 #	908	-0-	-426	-0-	51 1	857 2	N	-0-	-0-
03		1426 #	1165	-0-	-261	-0-	1165 2		N	-0-	-0-
04		1380 #	1158	-0-	-222	-0-	154 1	1004 2	N	-0-	-0-
05		1240 #	961	-0-	-279	-0-	161 1	800 2	N	-0-	-0-
06		1140 #	920	-0-	-220	-0-	101 1	818 2	N	1 8	-0-
							1	9			

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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
01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		N	-0-	341
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-	341
03	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026 3		N	-0-	341
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	977 3	107 9	N	97	438
05	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1001 3	34 9	N	31	469
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	961 3	36 9	N	33 165 1	337

KOTHMAN		WELL #:			1673H	RRCID -> 200741	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 6037	PERF. 5903	- 6983
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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
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
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	17
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	17

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC VIVIAN, G. W.		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 1687H	RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5820	-		6673			
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
01		2399 N	2399	-0-	-0-	2399 3		N	-0-			58
02		2324 N	2324	-0-	-0-	2324 3		N	-0-			58
03		2464 N	2464	-0-	-0-	2464 3		N	-0-			58
04		2255 N	2255	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			58
05		2280 N	2280	-0-	-0-	2280 3		N	-0-			58
06		2181 N	2181	-0-	-0-	2181 3		N	-0-			58
-----												
KOTHMAN		WELL #: 1675H	RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	-		7425			
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOTHMAN		WELL #: 1691H	RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	-		6909			
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H	RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	-		6600			
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOTHMAN		WELL #: 2691 H	RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	-		6932			
01		1359 X	1359	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
02		1188 X	1188	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
03		1165 X	1165	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
04		1081 X	1081	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
05		1072 X	1072	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
-----												
COVERT		WELL #: 118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	-		7502			
01		644 N	644	-0-	-0-	644 3		N	-0-			32
02		614 N	614	-0-	-0-	614 3		N	-0-			32
03		621 N	621	-0-	-0-	621 3		N	-0-			32
04		591 N	591	-0-	-0-	591 3		N	-0-			32
05		596 N	596	-0-	-0-	596 3		N	-0-			32
06		572 N	572	-0-	-0-	572 3		N	-0-			32
-----												
KOTHMAN		WELL #: 1629H	RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	-		7189			
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718										
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #:		1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 3			N	-0-			40
02		1015 N	954	-0-	-61	-0-	954 3			N	-0-			40
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3			N	-0-			40
04		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3			N	-0-			40
05		1023 N	981	-0-	-42	-0-	981 3			N	-0-			40
06		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 3			N	-0-			40
-----														
O'MEARA		WELL #:		1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246				
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-			22
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			22
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			22
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			22
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			22
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-			22
-----														
COVERT, F. M.		WELL #:		1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010				
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			23
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			23
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-			23
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-			23
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			23
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			23
-----														
KOTHMAN		WELL #:		1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610				
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			33
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			33
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			33
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			33
-----														
WEBB, F. J.		WELL #:		1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524				
01		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 3			N	-0-			70
02		145 N	45	-0-	-100	-0-	45 3			N	-0-			70
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-			70
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			70
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			70
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-			70
-----														
HAMILTON, CLAY		WELL #:		348557		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844				
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2			N	-0-			-0-
05		403 N	331	-0-	-72	-0-	331 2			N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267								
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.// 70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602								
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #: 3		RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191  
 PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		643402										
BRISCOE-SANER		WELL #:		1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 X NO RPT	-0-	-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			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX)												76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC												169313									
LINDHOLM C S												WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10613 - 10662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
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								
05	2418 X	2041	-0-	-377	-0-	141	1	1900	3	Y	-0-		70								
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-		70								
LINDHOLM, R. G.												WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553	
01	5952 X	5437	-0-	-515	-0-	316	1	5121	3	Y	-0-		23								
02	5568 X	4692	-0-	-876	-0-	294	1	4398	3	Y	-0-		23								
03	5952 X	4281	-0-	-1671	-0-	317	1	3964	3	Y	-0-		23								
04	5610 X	4708	-0-	-902	-0-	288	1	4420	3	Y	-0-		23								
05	5797 X	2759	-0-	-3038	-0-	187	1	2572	3	Y	-0-		23								
06	5250 X	149	-0-	-5101	-0-	10	1	139	3	Y	-0-		23								
RHODE, D. W. 26												WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
06	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	
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														
05	6944 X	3287	-0-	-3657	-0-	219	1	3048	3	Y	18			87							
						20	9														
06	6720 X	728	-0-	-5992	-0-	49	1	679	3	Y	-0-	41	1	46							
RHODE, D. W. 26												WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564	
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														
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	7			19							
						8	9														
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	9	1	10							

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1240 N	548	-0-	-692	-0-	31	1	507	3	Y	13
02	1073 N	160	-0-	-913	-0-	10	9	149	3	Y	7
03	992 N	10	-0-	-982	-0-	1	9	9	3	Y	2
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	1	1			Y	2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1
-----											
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652		
01	4588 X	3494	-0-	-1094	-0-	203	1	3291	3	Y	17
02	4292 X	3271	-0-	-1021	-0-	205	1	3066	3	Y	17
03	5890 X	3076	-0-	-2814	-0-	227	1	2849	3	Y	17
04	5700 X	3293	-0-	-2407	-0-	202	1	3091	3	Y	17
05	5890 X	3150	-0-	-2740	-0-	217	1	2933	3	Y	17
06	3390 X	325	-0-	-3065	-0-	22	1	303	3	Y	17
-----											
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827		
01	620 X	464	-0-	-156	-0-	25	1	439	3	Y	11
02	580 X	341	-0-	-239	-0-	21	1	320	3	Y	11
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	3	Y	11
04	660 X	374	-0-	-286	-0-	23	1	351	3	Y	11
05	682 X	476	-0-	-206	-0-	32	1	444	3	Y	11
06	900 X	137	-0-	-763	-0-	9	1	128	3	Y	11
-----											
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750		
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	30	1	479	3	Y	31
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	27	1	400	3	Y	32
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	Y	32
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	Y	32
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	32
06	570 N	22	-0-	-548	-0-	1	1	21	3	Y	32
-----											
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654		
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	153	1	2546	3	Y	42
02	1827 X	1087	-0-	-740	-0-	68	1	1019	3	Y	42
03	2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	88	1	1083	3	Y	42
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	169	1	2572	3	Y	42
05	2697 X	1886	-0-	-811	-0-	128	1	1758	3	Y	42
06	2610 X	211	-0-	-2399	-0-	14	1	197	3	Y	42
-----											
RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500		
01	8835 X	8661	-0-	-174	-0-	497	1	8037	3	Y	175
02	8265 X	7665	-0-	-600	-0-	127	9	7108	3	Y	152
03	8804 X	7384	-0-	-1420	-0-	476	1	6737	3	Y	141
04	8520 X	7106	-0-	-1414	-0-	81	9	6592	3	Y	216
05	8804 X	7472	-0-	-1332	-0-	545	1	6888	3	Y	283
06	8370 X	826	-0-	-7544	-0-	102	9	770	3	Y	149

-----												
RHODE RANCH (BASAL HOUSE) TEXAS ENERGEN INC. RHODE RANCH				76212 050 101159	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
				WELL #: 7801	RRCID -> 261633	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 11031	PERF. 11012	- 11027			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
-----												
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM GU 86				76212 400 169313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
				WELL #: 1	RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750	- 7761			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. 9				76213 200 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
				WELL #: 8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760	- 5766			
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) TEXAS ENERGEN INC. RHODE RANCH				76213 250 101159	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
				WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518	- 7532			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
-----												
RHODE RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 290653	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7332	- 7344			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
-----												
WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. -9-				891175		1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3812	- 3832	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318															
01		7192 X	5788	-0-	-1404	-0-	654	1	5100	3	Y	31	94	1	46
							34	9							
02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	616	1	5517	3	Y	25			71
							28	9							
03		6386 X	6324	-0-	-62	-0-	690	1	5604	3	Y	27			98
							30	9							
04		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	640	1	6016	3	Y	29	93	1	34
							32	9							
05		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	658	1	6000	3	Y	23			57
							25	9							
06		6360 X	6186	-0-	-174	-0-	312	1	5859	3	Y	14			71
							15	9							
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298															
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	Y	32	91	1	45
							35	9							
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	509	3	Y	25			70
							28	9							
03		713 N	674	-0-	-39	-0-	71	1	573	3	Y	27			97
							30	9							
04		750 N	656	-0-	-94	-0-	60	1	564	3	Y	29	92	1	34
							32	9							
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	548	3	Y	23			57
							25	9							
06		660 N	553	-0-	-107	-0-	27	1	511	3	Y	14			71
							15	9							



RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)			76213 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN											
WAGNER OIL COMPANY			891175															
RHODE, D. W. -18-			WELL #:	4 T	RRCID -> 000420	COMPL. DATE 03/25/1958	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7568	- 7574									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)			76213 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN											
WAGNER OIL COMPANY			891175															
RHODE, D. W. -18-			WELL #:	5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422	- 10434									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223  
 LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10916 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	4382	-0-	-3988	-0-	243	1	4139	3	Y			37
02	7830 X	316	-0-	-7514	-0-	19	1	297	3	Y			37
03	8122 X	1313	-0-	-6809	-0-	98	1	1215	3	Y			37
04	7830 X	1513	-0-	-6317	-0-	93	1	1420	3	Y			37
05	8091 X	68	-0-	-8023	-0-	4	1	64	3	Y			37
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y			37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N			89
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N			89
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N			89
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N			89
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	N			89
06	510 N	65	-0-	-445	-0-	4	1	61	3	N			89

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	92 1	1463 3	N	-0-			13
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	73 1	1089 3	N	-0-			13
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	86 1	1077 3	N	-0-			13
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	71 1	1102 3	N	-0-			13
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	104 1	1403 3	N	-0-			13
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			13

-----  
 RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 UMMA RESOURCES, LLC 875670  
 WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-

-----  
 RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11042 - 11188

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

-----  
 RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL  
 RIO-TEX, INC. 712930  
 LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2024												

-----  
 LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327												
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF. 13164 - 13222				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF. 12772 - 12806				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 12994 - 13022				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 12910 - 12941				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
GILLEY, SAM D.		306100												
DECLLEENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 BRP ENERGY, LLC 041519  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	177	-0-	-908	-0-	177	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
05	1240 N	29	-0-	-1211	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	2	-0-	-215	-0-		2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765  
 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	58 N	78	-0-	20	-0-	78	2	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765  
 GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-
02		406 N	332	-0-	-74	-0-	332 2		N	-0-
03		341 N	81	-0-	-260	-0-	81 2		N	-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT
-----										
DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760										
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT
-----										
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962										
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485										
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502										
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-
02		290 N	281	-0-	-9	-0-	281 2		N	-0-
03		279 N	43	-0-	-236	-0-	43 2		N	-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
-----										
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420										
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-
02		841 N	861	-0-	20	-0-	861 2		N	-0-
03		775 N	205	-0-	-570	-0-	205 2		N	-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT
-----										
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402										
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-
02		145 N	216	-0-	71	-0-	216 2		N	-0-
03		155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2		N	-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765									
GLASSCOCK		WELL #:	16	RRCID ->	233814	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	2390 - 2420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLASSCOCK 26		WELL #:	1	RRCID ->	243045	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2510 - 3082	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	N	-0-			-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4702	RRCID ->	129110	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2532 - 2653	
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-			-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4703	RRCID ->	129111	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2609 - 2644	
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-			-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-
-----												
STEWART "47"		WELL #:	1	RRCID ->	139153	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	2530 - 2568	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	299 3	N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	15 1	235 3	N	-0-			-0-
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	11 1	188 3	N	-0-			-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	N	-0-			-0-



ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
-----																
HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792							
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
-----																
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579							
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
-----																
HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780							
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	377 N	285	-0-	-92	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
03	341 N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
-----																
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907							
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
02	493 N	400	-0-	-93	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	216	-0-	-218	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
-----																
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722							
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
-----																
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471							
01	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
03	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//	483460												
HABY		WELL #:	348	RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3404 - 3808				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-			-0-
02		377 N	306	-0-	-71	-0-	19	1	287	3	N	-0-			-0-
03		372 N	64	-0-	-308	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05		341 N	128	-0-	-213	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
*06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-			-0-

  

UPP OPERATING, LLC		875310		HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		BELLOWES OPERATING CO., L. C.		WELL #:	1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	2660 - 2740
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

D90 ENERGY, LLC		195797		REYES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213 - 8393
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	1764	-0-	-282	-0-	369	1	1381	2	N	13	162	1	64
							14	9							
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			64
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			64
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			64

  

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT  
 COVERT, F.M. III, M.D. 182820  
 NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 HAMILTON, J. R. 348610  
 KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					44
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					44
03	899 N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					44
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					44
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					44
06	720 N	430	-0-	-290	-0-	430	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	375	2	55	9	N	50	181	1			32
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	305	2	44	9	N	40					72
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	360	2	55	9	N	50					122
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	333	2	66	9	N	60					182
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	444	2	77	9	N	70	173	1			79
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	205	2	22	9	N	20					99

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03		248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	2					2
							2	9									
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	7	1	1	2	N	1					3
							1	9									
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

01		0 W	556	-0-	556	4743	556	3			N	-0-					-0-
02		0 W	155	-0-	155	4898	155	3			N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	4898					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)			79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
BIRCH, J. M.			071336									
O'MEARA			WELL #: 1		RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
L & J EXPLORATION, LLC			479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
BOWMAN			WELL #: R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	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	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		65
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	169	2		N	-0-		65
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		65
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		65
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		65
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)			80153 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616									
HAYES-EZZELL			WELL #: 2 C		RRCID -> 076713		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7806 - 7814	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												

SAN CAJA (BLK 86 SD.)		80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
HEDRICK PRODUCTION INC. HAYES-EZZELL		371616		WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328			
M	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
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
05	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				168
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				168

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
RICKAWAY ENERGY, CORP. GUBBELS UNIT		710557		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574			
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-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				7
04	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				7
05	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				7
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-				7

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
RICKAWAY ENERGY, CORP. GUBBELS		710557		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497			
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	3586	-0-	-4634	-0-	3531	2	55	9	Y	50				145
05	11594 X	3312	-0-	-8282	-0-	3312	2			Y	-0-				145
06	11220 X	2503	-0-	-8717	-0-	2503	2			Y	-0-				145

GUBBELS		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
GUBBELS		710557		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA							
REGENCY ENERGY, INC. N. N. H. UNIT		698761		WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1912 - 1922			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SERBA (ESCONDIDO)		82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA							
G/O INTERNATIONAL, INC. PRYOR RANCH -A-		292230		WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 668 - 704			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.//		82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.//		292230							
PRYOR RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID ->	081137	COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL DEPTH	986 PERF. 718 - 756	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		13
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3		N	-0-		13
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	333 3		N	-0-		13
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225 3		N	-0-		13
SIMPSON-MANN (CANYON)				83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC				383192							
DANIEL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5061 - 5747	
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	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	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 159573	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5183	-	5970							
01	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	Y	-0-					-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 4848	-	5770							
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4836	-	5903							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5116	-	5911							
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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							
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					-0-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192														
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894								
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
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	-0-					-0-
-----																
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646								
01	1726 N	-0-	-0-	-1726	-0-					Y	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					-0-
-----																
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192								
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5266 - 5783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4686 - 5574	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		3 1	3 2	Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5111 - 5769	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		6 1	6 2	Y	-0-		-0-
-----												
MEADOWS-STATE 12		WELL #:		1	RRCID ->	162577	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4218 - 5005	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5432		-		6068		
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25 N	-0-	25	-0-	-0-		12 1		13 2	N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5336		-		6010		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5196		-		6153		
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108								
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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 167019	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4728	-		6153					
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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					
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			198
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-			198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			198
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		5	1	6	2	N	-0-			198
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	-		5190					
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5076	-		6168					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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					
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		3	1	4	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-		5591					
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		6	1	7	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 5654	-		5825					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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 #: 1183	RRCID ->	169832	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4412 - 4662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	169922	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4915 - 5243			
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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			
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K.				WELL #:	25	RRCID ->	169924	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4924 - 4939			
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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			
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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			
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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			
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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 #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683 - 5278		
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-	-0-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5331		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4782 - 5001		
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-	-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5452		
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
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
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4608	-	5402							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4804	-	5412							
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475	COMPL. DATE 04/21/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4880	-	5330							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4150	-	4918							
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4728	-	5346							
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4446	-	5226							
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-	5724							
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
-----																
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4590	- 5648								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		4 1		5 2	N	-0-					-0-
-----																
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4778	- 5792								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4820	- 5016								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1		2 2	N	-0-					-0-
-----																
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5168	- 6288								
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1		2 2	N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4726	- 5615								
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1		2 2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4730	-	5615							
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065	COMPL. DATE 03/13/2001	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 4826	-	5429							
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5586	-	6068							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4189	-	4927							
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4632	-	5567							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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 #: 1106		RRCID -> 185983	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4468	- 5025		
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
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	21 N	-0-	21	-0-	-0-	10	1	11	2	-0-

  

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4820	- 5494		
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4592	- 5494		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4578	- 5040		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4848	- 4877		
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 4753	- 5637		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4736	- 5345		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 4860	-	5768							
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22 N	-0-	22	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4820	-	5910							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 5304	-	5718							
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4721	-	5475							
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7 N	-0-	7	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 4979	-	5509							
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14 N	-0-	14	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4950	-	5488							
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	10	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5180	-	5700							
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					188
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		//CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		2	RRCID -> 169573	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5455	-	5924		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		1	RRCID -> 169579	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4930	-	5948		
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		2	RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227	-	5890		
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194	-	5778		
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID -> 169722	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5182	-	6006		
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID -> 169723	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5178	-	5941		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID -> 169724	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5170	-	6000		
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		//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. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4730	-	5280		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5168	-	5972		
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4644	-	5195		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4691	-	5275		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4140	-	4843		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF.	4409	-	4835		
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803																
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596																
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887																
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878																
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500																
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623																
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL 111A		//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 #:		5	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248	-	5426		
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787	-	5382		
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830	-	5556		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	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		
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	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		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	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		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	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		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540																
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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																
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248																
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616																
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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																
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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																
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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																
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408																
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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																
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816																
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890																
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882																
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624																
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700																
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020								
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4187	-	4986			
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4634	-	5806			
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4678	-	5660							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4980	-	5708							
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 4495	-	5605							
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4694	-	5622							
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 4762	-	5438							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 4888	-	5894							
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947 - 5976
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 4716 - 5624
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934 - 5728
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4570 - 5839
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HALLIE BLACK 3A		WELL #:		11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4803 - 5922
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5230 - 5955
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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 #:		707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4814 - 5659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000 - 5915				
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185				
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185				
01	14B2 EXT	34	-0-	34	72	34	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	75	3	2			N	-0-				-0-
04	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860			
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
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUNGER "5"		WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446			
01	DLQ G-10	613	-0-	613	-0-	613	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	395	-0-	395	-0-	1008	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	1281	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1366 N	85	-0-	-1281	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184			
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	24 N	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125			
01	DLQ G-10	1002	-0-	1002	-0-	1002	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	-0-	2020	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	468	-0-	468	-0-	2488	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2891 N	403	-0-	-2488	-0-	403	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-	-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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880  
 TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

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-
05		434 N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-			-0-
06		420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

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-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

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-
05		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06		150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

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-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

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-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756	
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
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	614	-0-	-106	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4710 - 5742	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	258	-0-	-252	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	139	-0-	-161	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4424 - 5806	
DANIEL, M. K.		WELL #: 11									
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 176092		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 5192 - 5555	
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 2									
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	1	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	135	-0-	-126	-0-	135	1	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7352 - 10162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF. 6621 - 9825					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//	84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC				875310								
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0061EH	RRCID -> 157235	COMPL. DATE 09/09/1995	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 7705	-	9859		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	2512	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3019	-0-	3019	5531	3019	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	8507	2976	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	11158	2651	3	Y	-0-		-0-
05		14358 X	3200	-0-	-11158	-0-	3200	3	Y	-0-		-0-
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 072EH	RRCID -> 157925	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 7593	-	10303		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0071HR	RRCID -> 157992	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 6996	-	9768		
01	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	2916	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3221	-0-	3221	6137	3221	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3358	-0-	3358	9495	3358	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3231	-0-	3231	12726	3231	3	Y	-0-		-0-
05		15971 X	3245	-0-	-12726	-0-	3245	3	Y	-0-		-0-
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0073EH	RRCID -> 159590	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6939	-	9450		
01	DLQ	G-10	2053	-0-	2053	2053	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	3484	1431	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	690	-0-	690	4174	690	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	634	-0-	634	4808	634	3	Y	-0-		-0-
05		6053 X	1245	-0-	-4808	-0-	1245	3	Y	-0-		-0-
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0541EH	RRCID -> 163552	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 6948	-	10087		
01	DLQ	G-10	7768	-0-	7768	7768	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7204	-0-	7204	14972	7204	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7547	-0-	7547	22519	7547	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	7673	-0-	7673	30192	7673	3	Y	-0-		-0-
05		37669 X	7477	-0-	-30192	-0-	7477	3	Y	-0-		-0-
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH "B"				WELL #: 0542EH	RRCID -> 163994	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 6925	-	9177		
01	DLQ	G-10	8842	-0-	8842	8842	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8029	-0-	8029	16871	8029	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	9100	-0-	9100	25971	9100	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	8289	-0-	8289	34260	8289	3	Y	-0-		-0-
05		42800 X	8540	-0-	-34260	-0-	8540	3	Y	-0-		-0-
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0543E	RRCID -> 197032	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6669	-	6688		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	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 #:		62E		RRCID ->		200418		COMPL. DATE		02/29/2004		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6686 - 8253	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1921 3			N	-0-			-0-		
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1738 3			N	-0-			-0-		
03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2439 3			N	-0-			-0-		
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2034 3			N	-0-			-0-		
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101 3			N	-0-			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E		RRCID ->		203499		COMPL. DATE		08/13/2004		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6824 - 6856	
01	DLQ	G-10	746	-0-	746	746		746 3			Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	870	-0-	870	1616		870 3			Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	955	-0-	955	2571		955 3			Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	3625		1054 3			Y	-0-			-0-		
05		1600 N	1027	-0-	-573	3052		1027 3			Y	-0-			-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3052					Y	NO RPT			-0-		
-----																	
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E		RRCID ->		203971		COMPL. DATE		09/24/2004		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6630 - 6658	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	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	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		T. A.	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SOMERSET		84560 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: ATASCOSA								
ROBINSON, WINFRED JR.		721660												
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 2	RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH 649	PERF. N/A								
M	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2	RRCID -> 198806	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 8938	PERF. 8720 - 8730								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SPINACH (ELAINE)		85188 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: ZAVALA								
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557												
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 064649	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3764 - 3801								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: WILSON								
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524												
REAMS, WAYNE		WELL #: 1	RRCID -> 085690	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 448	PERF. 435 - 438								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		//CONT.// 86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.		//CONT.// 631524		WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 5 U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

STOREY (5150, GRABEN)		86357 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 5 M		RRCID -> 051901		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120	
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	Y	-0-		-0-
02	1334 N	1096	-0-	-238	-0-	1096	2	Y	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-		-0-
04	1380 N	913	-0-	-467	-0-	20	1	893 2	Y	-0-	-0-
05	1426 N	866	-0-	-560	-0-	739	1	127 2	Y	-0-	-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	690	1	62 2	Y	-0-	-0-

  

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270			
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	613	1	485 2	N	-0-	-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	583	1	411 2	N	-0-	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-
04	1050 N	6	-0-	-1044	-0-	2	1	4 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2		N	-0-	-0-



STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225		
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
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	130 1	419 2	N	-0-	-0-
02	580 N	261	-0-	-319	-0-	33 1	228 2	N	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-
04	540 N	7	-0-	-533	-0-	2 1	5 2	N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-	-0-
-----										
PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224		
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
02	464 N	91	-0-	-373	-0-	91 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	240 N	6	-0-	-234	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	110 1	10 2	Y	-0-	-0-
-----										
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000487		COMPL. DATE 10/18/1958		TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216		
01	14B2 EXT	674	-0-	674	53771	674 2		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	497	-0-	497	54268	497 2		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	75	-0-	75	54343	75 2		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	54349	6 2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	54354	4 1	1 2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54354			Y	-0-	-0-
-----										
PXP PETTY, O.S.		WELL #: 1		RRCID -> 000488		COMPL. DATE 12/05/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184		
01	14B2 EXT	496	-0-	496	6813	277 1	219 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1015	-0-	1015	7828	595 1	420 2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7828			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	7833	2 1	3 2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7833			N	-0-	-0-
06	7833 X	-0-	-0-	-7833	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 067607		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610		
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-	-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-	-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-	-0-
-----										
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 068801		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
-----										
VT ALDERMAN, EZRA		WELL #: 1		RRCID -> 070702		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-	-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-
05		620 N	455	-0-	-165	-0-	-0-	455	2		N	-0-	-0-
06		450 N	382	-0-	-68	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-
-----													
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100													
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-	-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		651 N	5	-0-	-646	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----													
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758													
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-	-0-
02		1653 N	1271	-0-	-382	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-	-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-
04		1470 N	5	-0-	-1465	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----													
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260													
01		682 N	617	-0-	-65	-0-	-0-	147	1	470	2	N	-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	N	-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-
04		600 N	6	-0-	-594	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----													
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A													
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	452	2	N	-0-
02		1624 N	470	-0-	-1154	-0-	-0-	275	1	195	2	N	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
04		990 N	5	-0-	-985	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----													
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477													
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-	-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-	-0-
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-	-0-
04		1080 N	1011	-0-	-69	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-	-0-
06		1170 N	352	-0-	-818	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-
-----													
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004													
01		744 N	668	-0-	-76	-0-	-0-	668	2		Y	-0-	-0-
02		638 N	331	-0-	-307	-0-	-0-	331	2		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-	-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VT ALDERMAN, EZRA 113 //CONT.// 499978															
WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		889 N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	801	2	N	-0-			14
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	N	-0-			14
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	101	1	476	2	N	-0-			14
-----															
KILLAM-GONZALEZ 299															
WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051															
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-
02		725 N	664	-0-	-61	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-			-0-
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
-----															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GUTIERREZ, R. M. 781915															
WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUTTON PRODUCING CORP.															
APPLING 831283															
WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152															
01		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
02		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
03		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
04		3000 X	359	-0-	-2641	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
06		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
APPLING															
WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256															
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-					N	-0-			-0-
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
06		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283									
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2			-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	2			-0-
04	750 N	44	-0-	-706	-0-		44	2			-0-
05	992 N	2	-0-	-990	-0-		2	2			-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						-0-
-----											
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186			
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1791	2			-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2			-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981	2			-0-
04	1740 N	60	-0-	-1680	-0-		60	2			-0-
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						-0-
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-						-0-
-----											
REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096			
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	2			-0-
04	480 N	10	-0-	-470	-0-		10	2			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						-0-
-----											
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193			
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	2			-0-
04	1230 N	65	-0-	-1165	-0-		65	2			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						-0-
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						-0-
-----											
PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217			
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2			-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2			-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						-0-
-----											
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263			
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2			-0-
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2632	2			-0-
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-		2852	2			-0-
04	2490 N	72	-0-	-2418	-0-		72	2			-0-
05	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-						-0-
06	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-						-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ D				87251 500 273611	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7501 - 7520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		264 N	10	-0-	-254	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			11
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			11
-----															
GUTIERREZ E				WELL #:	2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7524 - 7562		
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-
05		1943 N	446	-0-	-1497	-0-	56	1	390	2	Y	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	Y	-0-			-0-
-----															
WINSLOW, O. H.				WELL #:	1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7554		
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
05		822 N	175	-0-	-647	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			14
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	-0-			14
-----															
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456		
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-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-
-----															
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480		
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
05		2442 N	511	-0-	-1931	-0-	64	1	447	2	Y	-0-			9
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-			9
-----															
GUTIERREZ B				WELL #:	4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532		
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
05		393 N	110	-0-	-283	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			18
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-			18
-----															
APPLING				WELL #:	2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854		
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-
05		1103 N	255	-0-	-848	-0-	32	1	223	2	Y	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		250 N	38	-0-	-212	-0-	5 1	33 2	Y		-0-					8
06		90 N	33	-0-	-57	-0-	5 1	28 2	Y		-0-					8
-----																
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528							
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-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-					-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-					-0-
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563							
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
05		594 N	123	-0-	-471	-0-	15 1	108 2	Y		-0-					6
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	19 1	112 2	Y		-0-					6
-----																
STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516							
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-
05		1219 N	250	-0-	-969	-0-	31 1	219 2	Y		-0-					-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	38 1	226 2	Y		-0-					-0-
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		17	21	1			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2					5
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3					8
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602							
01	DLQ	G-10	446	-0-	446	446	78 1	368 2	Y		-0-					-0-
02	DLQ	G-10	459	-0-	459	905	45 1	414 2	Y		-0-					-0-
03	DLQ	G-10	473	-0-	473	1378	52 1	421 2	Y		-0-					-0-
04	DLQ	G-10	459	-0-	459	1837	40 1	419 2	Y		-0-					-0-
05		2336 N	499	-0-	-1837	-0-	63 1	436 2	Y		-0-					-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	79 1	471 2	Y		-0-					-0-
-----																
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650							
01	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	1381	241 1	1140 2	Y		-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2548	113 1	1054 2	Y		-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	3857	143 1	1166 2	Y		-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	5057	106 1	1094 2	Y		-0-					-0-
05		3100 N	1348	-0-	-1752	3305	170 1	1178 2	Y		-0-					-0-
06		3000 N	1276	-0-	-1724	1581	182 1	1094 2	Y		-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7429 - 7665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 - 6162	
01	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	39 1	187 2	Y	47	61 1	7	
							52 9						
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	494	21 1	195 2	Y	-0-		7	
03	DLQ	G-10	243	-0-	243	737	26 1	210 2	Y	6		13	
							7 9						
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	959	20 1	202 2	Y	-0-		13	
05		1179 N	220	-0-	-959	-0-	27 1	191 2	Y	2		15	
							2 9						
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	36 1	218 2	Y	8		23	
							9 9						
-----													
GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5944 - 5974	
01	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	23 1	111 2	Y	-0-		20	
02	DLQ	G-10	129	-0-	129	263	13 1	116 2	Y	-0-		20	
03	DLQ	G-10	136	-0-	136	399	15 1	121 2	Y	-0-		20	
04	DLQ	G-10	122	-0-	122	521	11 1	111 2	Y	-0-		20	
05		662 N	141	-0-	-521	-0-	18 1	123 2	Y	-0-		20	
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	21 1	124 2	Y	-0-		20	
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180	
01	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	77 1	364 2	Y	-0-		57	
02	DLQ	G-10	340	-0-	340	781	33 1	307 2	Y	-0-		57	
03	DLQ	G-10	633	-0-	633	1414	61 1	499 2	Y	66	103 1	20	
							73 9						
04	DLQ	G-10	458	-0-	458	1872	40 1	416 2	Y	2		22	
							2 9						
05		2323 N	451	-0-	-1872	-0-	55 1	384 2	Y	11		33	
							12 9						
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	103 1	621 2	Y	1		34	
							1 9						
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624	
01	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	14 1	64 2	Y	-0-		2	
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	149	7 1	64 2	Y	-0-		2	
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	230	9 1	72 2	Y	-0-		2	
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	297	6 1	61 2	Y	-0-		2	
05		362 N	65	-0-	-297	-0-	8 1	57 2	Y	-0-		2	
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	6 1	39 2	Y	-0-		2	
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672	
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	1 1	3 2	Y	-0-		11	
02	DLQ	G-10	85	-0-	85	89	8 1	77 2	Y	-0-		11	
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	106	2 1	15 2	Y	-0-		11	
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	115	1 1	8 2	Y	-0-		11	
05		129 N	14	-0-	-115	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		11	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 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	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
01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	261	1	1234	2	Y	-0-	42
02	DLQ G-10	1056	-0-	1056	2551	103	1	953	2	Y	-0-	42
03	DLQ G-10	1039	-0-	1039	3590	113	1	926	2	Y	-0-	42
04	DLQ G-10	1003	-0-	1003	4593	88	1	915	2	Y	-0-	42
05	3100 N	1192	-0-	-1908	2685	150	1	1042	2	Y	-0-	42
06	3000 N	1310	-0-	-1690	995	187	1	1123	2	Y	-0-	42
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	82	1	386	2	Y	-0-	20
02	DLQ G-10	525	-0-	525	993	51	1	474	2	Y	-0-	20
03	DLQ G-10	238	-0-	238	1231	26	1	212	2	Y	-0-	20
04	DLQ G-10	271	-0-	271	1502	24	1	247	2	Y	-0-	20
05	1800 N	298	-0-	-1502	-0-	37	1	261	2	Y	-0-	20
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	2	Y	-0-	20
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	5	1	21	2	Y	-0-	14
02	DLQ G-10	17	-0-	17	43	2	1	15	2	Y	-0-	14
03	DLQ G-10	36	-0-	36	79	4	1	32	2	Y	-0-	14
04	DLQ G-10	23	-0-	23	102	2	1	21	2	Y	-0-	14
05	132 N	30	-0-	-102	-0-	4	1	26	2	Y	-0-	14
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-	14
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	35	1	163	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	182	-0-	182	380	18	1	164	2	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	192	-0-	192	572	21	1	171	2	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	150	-0-	150	722	13	1	137	2	Y	-0-	1
05	896 N	174	-0-	-722	-0-	22	1	152	2	Y	-0-	1
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	2	Y	-0-	1
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616
01	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	180	1	849	2	Y	-0-	26
02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2098	104	1	965	2	Y	-0-	26
03	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3400	138	1	1131	2	Y	30	9
						33	9					
04	DLQ G-10	1276	-0-	1276	4676	112	1	1163	2	Y	1	10
						1	9					
05	3100 N	1314	-0-	-1786	2890	165	1	1143	2	Y	5	15
						6	9					
06	3000 N	1353	-0-	-1647	1243	193	1	1159	2	Y	1	16
						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 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	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19 1	88 2	N	-0-	114	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	N	-0-	114	
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	14 1	118 2	N	-0-	114	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N	-0-	114	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 2	N	-0-	114	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23 1	137 2	N	-0-	114	
-----											
GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7558 - 7661
01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	84 1	397 2	Y	-0-	3	
02	DLQ G-10	501	-0-	501	982	49 1	452 2	Y	-0-	3	
03	DLQ G-10	542	-0-	542	1524	59 1	483 2	Y	-0-	3	
04	DLQ G-10	598	-0-	598	2122	53 1	545 2	Y	-0-	3	
05	2697 N	575	-0-	-2122	-0-	72 1	503 2	Y	-0-	3	
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	103 1	615 2	Y	-0-	3	
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7494 - 7625
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	34 1	159 2	Y	-0-	65	
02	DLQ G-10	201	-0-	201	394	20 1	181 2	Y	-0-	65	
03	DLQ G-10	245	-0-	245	639	27 1	218 2	Y	-0-	65	
04	DLQ G-10	188	-0-	188	827	17 1	171 2	Y	-0-	65	
05	1085 N	258	-0-	-827	-0-	32 1	226 2	Y	-0-	65	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	42 1	250 2	Y	-0-	65	
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7553 - 7624
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	96 1	453 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	626	-0-	626	1175	61 1	565 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	714	-0-	714	1889	78 1	636 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	675	-0-	675	2564	59 1	616 2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	739	-0-	-2361	203	93 1	646 2	Y	-0-	-0-	
06	926 N	723	-0-	-203	-0-	103 1	620 2	Y	-0-	-0-	
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7562 - 7586
01	DLQ G-10	688	-0-	688	688	120 1	568 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	468	-0-	468	1156	45 1	423 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	383	-0-	383	1539	42 1	341 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	339	-0-	339	1878	30 1	309 2	Y	-0-	-0-	
05	2867 N	989	-0-	-1878	-0-	124 1	865 2	Y	-0-	-0-	
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	143 1	861 2	Y	-0-	-0-	
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7616 - 7668
01	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	191 1	901 2	Y	-0-	81	
02	DLQ G-10	835	-0-	835	1927	81 1	754 2	Y	-0-	81	
03	DLQ G-10	1097	-0-	1097	3024	120 1	977 2	Y	-0-	81	
04	DLQ G-10	835	-0-	835	3859	74 1	761 2	Y	-0-	81	
05	3100 N	920	-0-	-2180	1679	116 1	804 2	Y	-0-	81	
06	2521 N	842	-0-	-1679	-0-	120 1	722 2	Y	-0-	81	
-----											
GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7546 - 7590
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	25 1	121 2	Y	-0-	2	
02	DLQ G-10	142	-0-	142	288	14 1	128 2	Y	-0-	2	
03	DLQ G-10	153	-0-	153	441	17 1	136 2	Y	-0-	2	
04	DLQ G-10	150	-0-	150	591	13 1	137 2	Y	-0-	2	
05	749 N	158	-0-	-591	-0-	20 1	138 2	Y	-0-	2	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26 1	156 2	Y	-0-	2	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	804	-0-	804	804	140 1	664 2	Y	-0-			2	
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1518	69 1	645 2	Y	-0-			2	
03	DLQ G-10	205	-0-	205	1723	22 1	183 2	Y	-0-			2	
04	DLQ G-10	857	-0-	857	2580	75 1	782 2	Y	-0-			2	
05	3100 N	719	-0-	-2381	199	90 1	629 2	Y	-0-			2	
06	362 N	163	-0-	-199	-0-	23 1	140 2	Y	-0-			2	
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743	
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2 1	8 2	Y	-0-			10	
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1 1	9 2	Y	-0-			10	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	1 1	9 2	Y	-0-			10	
04	DLQ G-10	10	-0-	10	40	1 1	9 2	Y	-0-			10	
05	50 N	10	-0-	-40	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			10	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			10	
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7588 - 7630	
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	124 1	589 2	Y	-0-			4	
02	DLQ G-10	437	-0-	437	1150	42 1	395 2	Y	-0-			4	
03	DLQ G-10	656	-0-	656	1806	71 1	585 2	Y	-0-			4	
04	DLQ G-10	620	-0-	620	2426	55 1	565 2	Y	-0-			4	
05	3100 N	736	-0-	-2364	62	93 1	643 2	Y	-0-			4	
06	1019 N	957	-0-	-62	-0-	137 1	820 2	Y	-0-			4	
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7580 - 7614	
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	59 1	277 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	328	-0-	328	664	32 1	296 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	387	-0-	387	1051	42 1	345 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1392	30 1	311 2	Y	-0-			-0-	
05	1712 N	320	-0-	-1392	-0-	40 1	280 2	Y	-0-			-0-	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	56 1	337 2	Y	-0-			-0-	
-----													
REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449	
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1 1	3 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	37	-0-	37	41	4 1	33 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	5	-0-	5	46	1 1	4 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	17	-0-	17	63	1 1	16 2	Y	-0-			-0-	
05	88 N	25	-0-	-63	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-	
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7668	
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	6 1	30 2	Y	-0-			56	
02	DLQ G-10	50	-0-	50	86	5 1	45 2	Y	-0-			56	
03	DLQ G-10	149	-0-	149	235	16 1	133 2	Y	-0-			56	
04	DLQ G-10	154	-0-	154	389	14 1	140 2	Y	-0-			56	
05	526 N	137	-0-	-389	-0-	17 1	120 2	Y	-0-			56	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24 1	141 2	Y	-0-			56	
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532	
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	
05	2768 N	550	-0-	-2218	-0-	69 1	481 2	Y	-0-			31	
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	90 1	543 2	Y	-0-			31	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 8			RRCID -> 209846			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2356 N	444	-0-	-1912	-0-	56	1	388	2	Y	-0-			10
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	Y	-0-			10
WINSLOW, O. H.		WELL #: 10			RRCID -> 210849			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
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-
05	1078 N	226	-0-	-852	-0-	28	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	28	1	168	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 11			RRCID -> 210851			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
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
05	2704 N	473	-0-	-2231	-0-	60	1	413	2	Y	-0-			8
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	515	2	Y	-0-			8
WINSLOW, O. H.		WELL #: 14			RRCID -> 210852			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
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-
05	184 N	37	-0-	-147	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13			RRCID -> 211029			COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
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-
05	1331 N	236	-0-	-1095	-0-	30	1	206	2	Y	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13			RRCID -> 212093			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	63	1	300	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	343	-0-	343	706	33	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	471	-0-	471	1177	51	1	420	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	419	-0-	419	1596	37	1	382	2	Y	-0-			-0-
05	2062 N	466	-0-	-1596	-0-	59	1	407	2	Y	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	58	1	348	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 12			RRCID -> 212162			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702			
01	DLQ G-10	712	-0-	712	712	124	1	588	2	Y	-0-			43
02	DLQ G-10	611	-0-	611	1323	59	1	552	2	Y	-0-			43
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1920	65	1	532	2	Y	-0-			43
04	DLQ G-10	610	-0-	610	2530	54	1	556	2	Y	-0-			43
05	3053 N	523	-0-	-2530	-0-	66	1	457	2	Y	-0-			43
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	102	1	615	2	Y	-0-			43

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC STOCKTON A			//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
			WELL #:	3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472	
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
01	DLQ G-10	536	-0-	536	536	94	1	442	2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	287	-0-	287	823	28	1	259	2	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	373	-0-	373	1196	41	1	332	2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	325	-0-	325	1521	29	1	296	2	Y	-0-		4
05	1927 N	406	-0-	-1521	-0-	51	1	355	2	Y	-0-		4
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	2	Y	-0-		4
-----													
PRYOR			WELL #:	1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550	
01	DLQ G-10	576	-0-	576	576	101	1	475	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1594	99	1	919	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	838	-0-	838	2432	91	1	747	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	411	-0-	411	2843	36	1	375	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	413	-0-	-2687	156	52	1	361	2	Y	-0-		-0-
06	919 N	763	-0-	-156	-0-	109	1	654	2	Y	-0-		-0-
-----													
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:	17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7480 - 7498	
01	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	253	1	1199	2	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	1088	-0-	1088	2540	106	1	982	2	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	801	-0-	801	3341	87	1	714	2	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	912	-0-	912	4253	80	1	832	2	Y	-0-		5
05	3100 N	573	-0-	-2527	1726	72	1	501	2	Y	-0-		5
06	3000 N	1647	-0-	-1353	-0-	235	1	1412	2	Y	-0-		5
-----													
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:	18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6074 - 7498	
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	55	1	565	2	Y	1		8
05	3047 N	599	-0-	-2448	-0-	75	1	520	2	Y	4		12
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	107	1	643	2	Y	-0-		12
-----													
MARTIN, J. C.			WELL #:	13	RRCID ->	212613	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7484 - 7518	
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	31	-0-	31	53	3	1	28	2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	13	-0-	13	66	1	1	12	2	Y	-0-		10
04	DLQ G-10	1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-		10
05	92 N	25	-0-	-67	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		10
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-		10
-----													
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:	19	RRCID ->	212615	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7506 - 7526	
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	80	1	381	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	409	-0-	409	870	40	1	369	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	468	-0-	468	1338	51	1	417	2	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	351	-0-	351	1689	31	1	320	2	Y	-0-		1
05	2008 N	319	-0-	-1689	-0-	40	1	279	2	Y	-0-		1
06	450 N	305	-0-	-145	-0-	44	1	261	2	Y	-0-		1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
STOCKTON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	544	-0-	-200	-0-	95	1	449	2	N	-0-		30
02		696 N	571	-0-	-125	-0-	55	1	516	2	N	-0-		30
03		589 N	588	-0-	-1	-0-	64	1	524	2	N	-0-		30
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	N	-0-		30
05		620 N	599	-0-	-21	-0-	75	1	524	2	N	-0-		30
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	N	-0-		30
-----														
GUTIERREZ C		WELL #:		2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341			
01	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	16	1	74	2	Y	-0-		13
02	DLQ	G-10	124	-0-	124	214	12	1	112	2	Y	-0-		13
03	DLQ	G-10	130	-0-	130	344	14	1	116	2	Y	-0-		13
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	464	11	1	109	2	Y	-0-		13
05		607 N	143	-0-	-464	-0-	18	1	125	2	Y	-0-		13
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	11	1	63	2	Y	-0-		13
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672			
01	DLQ	G-10	904	-0-	904	904	158	1	746	2	Y	-0-		28
02	DLQ	G-10	325	-0-	325	1229	31	1	293	2	Y	1		29
							1	9						
03	DLQ	G-10	744	-0-	744	1973	81	1	663	2	Y	-0-		29
04	DLQ	G-10	431	-0-	431	2404	38	1	393	2	Y	-0-		29
05		3123 X	719	-0-	-2404	-0-	90	1	629	2	Y	-0-		29
06		870 X	790	-0-	-80	-0-	113	1	677	2	Y	-0-		29
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657			
01	DLQ	G-10	738	-0-	738	738	129	1	609	2	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	529	-0-	529	1267	51	1	478	2	Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	592	-0-	592	1859	64	1	528	2	Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	497	-0-	497	2356	44	1	453	2	Y	-0-		2
05		2861 N	505	-0-	-2356	-0-	64	1	441	2	Y	-0-		2
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	-0-		2
-----														
CHATO		WELL #:		1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
CHATO		WELL #:		3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418			
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	5	1	25	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	140	11	1	99	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	223	9	1	74	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	360	-0-	360	583	32	1	328	2	Y	-0-		-0-
05		807 N	224	-0-	-583	-0-	28	1	196	2	Y	-0-		-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5993 - 7641	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	51 1	244 2	Y	-0-	13
02	DLQ	G-10	147	-0-	147	442	14 1	133 2	Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	287	-0-	287	729	31 1	256 2	Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	339	-0-	339	1068	30 1	309 2	Y	-0-	13
05		1405 N	337	-0-	-1068	-0-	42 1	295 2	Y	-0-	13
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	51 1	303 2	Y	-0-	13
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7444 - 7466	
01	DLQ	G-10	970	-0-	970	970	169 1	801 2	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	629	-0-	629	1599	61 1	568 2	Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	602	-0-	602	2201	66 1	536 2	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	645	-0-	645	2846	57 1	588 2	Y	-0-	1
05		3100 N	726	-0-	-2374	472	91 1	635 2	Y	-0-	1
06		1277 N	805	-0-	-472	-0-	115 1	690 2	Y	-0-	1
-----											
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7423 - 7436	
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-
05		67 N	16	-0-	-51	-0-	2 1	14 2	Y	-0-	-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	Y	-0-	-0-
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5970 - 7628	
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
05		3100 N	1055	-0-	-2045	2019	133 1	922 2	Y	-0-	3
06		2993 N	974	-0-	-2019	-0-	139 1	835 2	Y	-0-	3
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6034 - 7722	
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
05		3100 N	498	-0-	-2602	710	63 1	435 2	Y	-0-	79
06		1278 N	568	-0-	-710	-0-	81 1	487 2	Y	-0-	79
-----											
APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7424 - 7730	
01	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	36 1	169 2	Y	-0-	62
02	DLQ	G-10	227	-0-	227	432	22 1	205 2	Y	-0-	62
03	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	2407	215 1	1760 2	Y	-0-	62
04	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	4745	206 1	2132 2	Y	-0-	62
05		3100 N	1889	-0-	-1211	3534	238 1	1651 2	Y	-0-	62
06		3000 N	1852	-0-	-1148	2386	264 1	1588 2	Y	-0-	62
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7557	
01	DLQ	G-10	631	-0-	631	631	110 1	521 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	373	-0-	373	1004	36 1	337 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	167	-0-	167	1171	18 1	149 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	522	-0-	522	1693	46 1	476 2	Y	-0-	-0-
05		2215 N	522	-0-	-1693	-0-	66 1	456 2	Y	-0-	-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	75 1	450 2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC WINSLOW, O. H.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
APPLING		WELL #: 11		RRCID -> 220870	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7451	-	7476			
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	86	1	408	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	947	44	1	409	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	816	-0-	816	1763	89	1	727	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	747	-0-	747	2510	66	1	681	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	897	-0-	-2203	307	113	1	784	2	Y	-0-	-0-
06	1019 N	712	-0-	-307	-0-	102	1	610	2	Y	-0-	-0-
APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7460	-	7484			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-	82
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	N	-0-	82
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	82
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	82
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-	82
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-	82
APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5937	-	7630			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5983	-	7630			
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	18	1	85	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	171	7	1	61	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	98	-0-	98	269	11	1	87	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	357	8	1	80	2	Y	-0-	-0-
05	459 N	102	-0-	-357	-0-	13	1	89	2	Y	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	-0-	-0-
APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7449	-	7476			
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	21	1	99	2	Y	-0-	40
02	DLQ G-10	139	-0-	139	259	14	1	125	2	Y	-0-	40
03	DLQ G-10	135	-0-	135	394	15	1	120	2	Y	-0-	40
04	DLQ G-10	128	-0-	128	522	11	1	117	2	Y	-0-	40
05	655 N	133	-0-	-522	-0-	17	1	116	2	Y	-0-	40
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-	40
PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5934	-	7736			
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	23	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	28	5	2			Y	-0-	-0-
05	44 N	16	-0-	-28	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	-0-
06	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7456	-	7480			
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	80	1	379	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	366	-0-	366	825	36	1	330	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	401	-0-	401	1226	44	1	357	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	406	-0-	406	1632	36	1	370	2	Y	-0-	-0-
05	2077 N	445	-0-	-1632	-0-	56	1	389	2	Y	-0-	-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533	268 1	1265	2	Y	-0-				4
02	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	2604	104 1	967	2	Y	-0-				4
03	DLQ	G-10	684	-0-	684	3288	75 1	609	2	Y	-0-				4
04	DLQ	G-10	486	-0-	486	3774	43 1	443	2	Y	-0-				4
05		3100 N	745	-0-	-2355	1419	94 1	651	2	Y	-0-				4
06		1990 N	571	-0-	-1419	-0-	82 1	489	2	Y	-0-				4
-----															
REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430			
01	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	47 1	223	2	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	230	-0-	230	500	22 1	208	2	Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	279	-0-	279	779	30 1	249	2	Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	272	-0-	272	1051	24 1	248	2	Y	-0-				1
05		1371 N	320	-0-	-1051	-0-	40 1	280	2	Y	-0-				1
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	44 1	265	2	Y	-0-				1
-----															
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454			
01	DLQ	G-10	790	-0-	790	790	138 1	652	2	Y	-0-				20
02	DLQ	G-10	929	-0-	929	1719	90 1	839	2	Y	-0-				20
03	DLQ	G-10	901	-0-	901	2620	98 1	803	2	Y	-0-				20
04	DLQ	G-10	830	-0-	830	3450	73 1	757	2	Y	-0-				20
05		3100 N	642	-0-	-2458	992	81 1	561	2	Y	-0-				20
06		1676 N	684	-0-	-992	-0-	98 1	586	2	Y	-0-				20
-----															
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498			
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
04	DLQ	G-10	253	-0-	253	1257	22 1	227	2	Y	4				55
05		1567 N	310	-0-	-1257	-0-	39 1	271	2	Y	-0-				55
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	59 1	353	2	Y	-0-				55
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480			
01	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	154 1	730	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	1697	79 1	734	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	594	-0-	594	2291	65 1	529	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	701	-0-	701	2992	62 1	639	2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	872	-0-	-2228	764	110 1	762	2	Y	-0-				-0-
06		1566 N	802	-0-	-764	-0-	115 1	687	2	Y	-0-				-0-



SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ, B		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
WELL #:		5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602					
M	O	GAS 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
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	6	1	26	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	97	6	1	59	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	55	-0-	55	152	6	1	49	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	88	-0-	88	240	8	1	80	2	Y	-0-		-0-
05		316 N	76	-0-	-240	-0-	10	1	66	2	Y	-0-		-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	Y	-0-		-0-
-----														
CHATO		WELL #:		2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634			
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
05		3100 N	763	-0-	-2337	170	96	1	667	2	Y	-0-		25
06		867 N	697	-0-	-170	-0-	100	1	597	2	Y	-0-		25
-----														
APPLING		WELL #:		6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424			
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	9	1	45	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	72	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	42	-0-	42	114	5	1	37	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	177	6	1	57	2	Y	-0-		-0-
05		266 N	89	-0-	-177	-0-	11	1	78	2	Y	-0-		-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-		-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #:		12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710			
01	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	24	1	111	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	256	12	1	109	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	185	-0-	185	441	20	1	165	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	147	-0-	147	588	13	1	134	2	Y	-0-		-0-
05		720 N	132	-0-	-588	-0-	17	1	115	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	133	-0-	-47	-0-	19	1	114	2	Y	-0-		-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686			
01	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	69	1	324	2	Y	-0-		42
02	DLQ	G-10	386	-0-	386	779	37	1	349	2	Y	-0-		42
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	1207	47	1	381	2	Y	-0-		42
04	DLQ	G-10	433	-0-	433	1640	38	1	395	2	Y	-0-		42
05		2044 N	404	-0-	-1640	-0-	51	1	353	2	Y	-0-		42
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	66	1	399	2	Y	-0-		42
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #:		18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712			
01	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	71	1	333	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	750	34	1	312	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	403	-0-	403	1153	44	1	359	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	335	-0-	335	1488	30	1	305	2	Y	-0-		-0-
05		1756 N	268	-0-	-1488	-0-	34	1	234	2	Y	-0-		-0-
06		390 N	321	-0-	-69	-0-	46	1	275	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	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
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-
05	1556 N	287	-0-	-1269	-0-	36	1	251	2	Y	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	Y	-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

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-
05	2472 N	389	-0-	-2083	-0-	49	1	340	2	Y	-0-
06	600 N	272	-0-	-328	-0-	39	1	233	2	Y	-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

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-
05	789 N	154	-0-	-635	-0-	19	1	135	2	Y	-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	2	Y	-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	19	1	91	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	116	1	1	5	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	122	1	1	5	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	144	2	1	19	2	Y	1
05	201 N	57	-0-	-144	-0-	7	1	50	2	Y	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

01	DLQ G-10	906	-0-	906	906	158	1	748	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	610	-0-	610	1516	59	1	551	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	357	-0-	357	1873	39	1	318	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	241	-0-	241	2114	21	1	220	2	Y	-0-
05	2469 N	355	-0-	-2114	-0-	45	1	310	2	Y	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	71	1	333	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	543	14	1	125	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	141	-0-	141	684	15	1	126	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	276	-0-	276	960	24	1	252	2	Y	-0-
05	1353 N	393	-0-	-960	-0-	49	1	344	2	Y	-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7401 - 7411
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	15	-0-	15	24	1	1	14	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	31	1	1	6	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	40	1	1	8	2	Y	-0-
05		47 N	7	-0-	-40	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-
-----												
MARTIN, J. C.				WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 5982 - 7469
01	DLQ	G-10	805	-0-	805	805	140	1	665	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	790	-0-	790	1595	77	1	713	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	788	-0-	788	2383	86	1	702	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	717	-0-	717	3100	63	1	654	2	Y	-0-
05		3100 N	742	-0-	-2358	742	93	1	649	2	Y	-0-
06		1658 N	916	-0-	-742	-0-	131	1	785	2	Y	-0-
-----												
STOCKTON				WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7491 - 7526
01	DLQ	G-10	938	-0-	938	938	164	1	774	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	894	-0-	894	1832	86	1	799	2	Y	8
							9	9				52
03	DLQ	G-10	787	-0-	787	2619	86	1	701	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	577	-0-	577	3196	51	1	526	2	Y	-0-
05		3100 N	960	-0-	-2140	1056	121	1	839	2	Y	-0-
06		1820 N	764	-0-	-1056	-0-	109	1	655	2	Y	-0-
-----												
CHATO				WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7390 - 7403
01	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	44	1	211	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	266	-0-	266	521	26	1	240	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	779	28	1	230	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	240	-0-	240	1019	21	1	219	2	Y	-0-
05		1320 N	301	-0-	-1019	-0-	38	1	263	2	Y	-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	Y	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.				WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6034 - 6178
01	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	51	1	243	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	297	-0-	297	591	29	1	268	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	319	-0-	319	910	35	1	284	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	309	-0-	309	1219	27	1	282	2	Y	-0-
05		1544 N	325	-0-	-1219	-0-	41	1	284	2	Y	-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-
-----												
CIERVO				WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 6001 - 7728
01	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	1177	10	1	1167	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	2312	105	1	1030	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	3554	32	1	1210	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	4679	22	1	1103	2	Y	-0-
05		3100 N	1306	-0-	-1794	2885	196	1	1110	2	Y	-0-
06		3000 N	1246	-0-	-1754	1131	200	1	1046	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	171	1	1284	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	1473	-0-	1473	2928	184	1	1289	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	1575	-0-	1575	4503	163	1	1412	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10	1462	-0-	1462	5965	149	1	1313	2	Y	-0-			8
05	3100 N	1524	-0-	-1576	4389	284	1	1238	2	Y	2			10
06	3000 N	1465	-0-	-1535	2854	349	1	1116	2	Y	-0-			10
-----														
GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376		
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	103	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1145	54	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	520	-0-	520	1665	57	1	463	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	566	-0-	566	2231	50	1	516	2	Y	-0-			-0-
05	2858 N	627	-0-	-2231	-0-	79	1	548	2	Y	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	83	1	495	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062		
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	64	1	303	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	364	-0-	364	731	35	1	329	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	359	-0-	359	1090	39	1	320	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	329	-0-	329	1419	29	1	300	2	Y	-0-			1
05	1772 N	353	-0-	-1419	-0-	44	1	309	2	Y	-0-			1
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-			1
-----														
STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468		
01	DLQ G-10	641	-0-	641	641	112	1	529	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	709	7	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	56	-0-	56	765	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	845	7	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	926 N	81	-0-	-845	-0-	10	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-			-0-
-----														
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693		
01	DLQ G-10	852	-0-	852	852	7	1	845	2	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	719	-0-	719	1571	66	1	653	2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	763	-0-	763	2334	20	1	743	2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10	707	-0-	707	3041	14	1	693	2	Y	-0-			14
05	3100 N	783	-0-	-2317	724	118	1	665	2	Y	-0-			14
06	1521 N	797	-0-	-724	-0-	128	1	669	2	Y	-0-			14
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662		
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	74	1	351	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	357	-0-	357	782	35	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	377	-0-	377	1159	41	1	336	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	339	-0-	339	1498	30	1	309	2	Y	-0-			-0-
05	1853 N	355	-0-	-1498	-0-	45	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	577	-0-	577	577	101 1	476 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	665	-0-	665	1242	65 1	600 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	687	-0-	687	1929	75 1	612 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	652	-0-	652	2581	57 1	595 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	564	-0-	-2536	45	71 1	493 2	Y	-0-			-0-
06	853 N	808	-0-	-45	-0-	115 1	693 2	Y	-0-			-0-
-----												
VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168			
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	26 1	198 2	Y	-0-			7
02	DLQ G-10	222	-0-	222	446	28 1	194 2	Y	-0-			7
03	DLQ G-10	218	-0-	218	664	23 1	195 2	Y	-0-			7
04	DLQ G-10	389	-0-	389	1053	40 1	349 2	Y	-0-			7
05	1761 N	708	-0-	-1053	-0-	132 1	575 2	Y	1			8
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1 9	197 1	Y	-0-			8
-----												
VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513			
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	54 1		42
04	DLQ G-10	40	-0-	40	371	72 9	4 1	Y	-0-			42
05	449 N	78	-0-	-371	-0-	4 1	36 2	Y	-0-			42
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	14 1	64 2	Y	-0-			42
						6 1	18 2	Y	1			43
						1 9						
-----												
CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630			
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	7 1	757 2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	719	-0-	719	1483	66 1	649 2	Y	4	7 1		2
03	DLQ G-10	728	-0-	728	2211	4 9	19 1	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	597	-0-	597	2808	12 1	585 2	Y	-0-			2
05	3100 N	746	-0-	-2354	454	112 1	634 2	Y	-0-			2
06	1306 N	852	-0-	-454	-0-	137 1	715 2	Y	-0-			2
-----												
PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496			
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	49 1	232 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	408	12 1	115 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	323	-0-	323	731	35 1	288 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	307	-0-	307	1038	27 1	280 2	Y	-0-			-0-
05	1350 N	312	-0-	-1038	-0-	39 1	273 2	Y	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	47 1	281 2	Y	-0-			-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350			
01	DLQ G-10	699	-0-	699	699	122 1	577 2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	480	-0-	480	1179	47 1	433 2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	469	-0-	469	1648	51 1	418 2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	439	-0-	439	2087	39 1	400 2	Y	-0-			6
05	2515 N	428	-0-	-2087	-0-	54 1	374 2	Y	-0-			6
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	61 1	368 2	Y	-0-			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085			
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
01	DLQ G-10	734	-0-	734	734	6	1	728	2	Y	-0-	40
02	DLQ G-10	747	-0-	747	1481	69	1	678	2	Y	-0-	40
03	DLQ G-10	687	-0-	687	2168	18	1	669	2	Y	-0-	40
04	DLQ G-10	670	-0-	670	2838	13	1	657	2	Y	-0-	40
05	3100 N	851	-0-	-2249	589	128	1	723	2	Y	-0-	40
06	1530 N	941	-0-	-589	-0-	151	1	790	2	Y	-0-	40
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361			
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	54	1	257	2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	186	-0-	186	497	18	1	168	2	Y	-0-	3
03	DLQ G-10	224	-0-	224	721	24	1	200	2	Y	-0-	3
04	DLQ G-10	209	-0-	209	930	18	1	191	2	Y	-0-	3
05	1108 N	178	-0-	-930	-0-	22	1	156	2	Y	-0-	3
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	-0-	3
-----												
CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080			
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
05	3100 N	692	-0-	-2408	140	104	1	588	2	Y	-0-	2
06	805 N	665	-0-	-140	-0-	106	1	559	2	Y	-0-	2
-----												
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602			
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
05	2059 N	479	-0-	-1580	-0-	72	1	407	2	Y	-0-	2
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	Y	-0-	2
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598			
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	109	1	514	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	814	-0-	814	1437	79	1	735	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	792	-0-	792	2229	86	1	706	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	747	-0-	747	2976	66	1	681	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	754	-0-	-2346	630	95	1	659	2	Y	-0-	-0-
06	1334 N	704	-0-	-630	-0-	101	1	603	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616			
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	124	1	589	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1272	54	1	505	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	546	-0-	546	1818	59	1	487	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	543	-0-	543	2361	48	1	495	2	Y	-0-	-0-
05	2849 N	488	-0-	-2361	-0-	61	1	427	2	Y	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502			
M	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	
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	44	1	209	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	179	-0-	179	432	17	1	162	2	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	185	-0-	185	617	20	1	165	2	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	172	-0-	172	789	15	1	157	2	Y	-0-	1
05	1000 N	211	-0-	-789	-0-	27	1	184	2	Y	-0-	1
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-	1
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	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			
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	66	1	311	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186	563	18	1	168	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	392	-0-	392	955	43	1	349	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	204	-0-	204	1159	18	1	186	2	Y	-0-	-0-
05	1535 N	376	-0-	-1159	-0-	47	1	329	2	Y	-0-	-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	Y	-0-	-0-
-----												
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480			
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	7	1	31	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	98	6	1	54	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	126	3	1	25	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	141	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
05	182 N	41	-0-	-141	-0-	5	1	36	2	Y	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-	-0-
-----												
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416			
01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	144	1	682	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	545	-0-	545	1371	53	1	492	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	626	-0-	626	1997	68	1	558	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	605	-0-	605	2602	53	1	552	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	716	-0-	-2384	218	90	1	626	2	Y	-0-	-0-
06	964 N	746	-0-	-218	-0-	107	1	639	2	Y	-0-	-0-
-----												
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	32	1	241	2	Y	-0-	8
02	DLQ G-10	236	-0-	236	509	29	1	207	2	Y	-0-	8
03	DLQ G-10	225	-0-	225	734	23	1	202	2	Y	-0-	8
04	DLQ G-10	234	-0-	234	968	24	1	210	2	Y	-0-	8
05	1212 N	244	-0-	-968	-0-	45	1	197	2	Y	2	10
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	Y	-0-	10
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477	83	1	394	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	430	-0-	430	907	42	1	388	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	474	-0-	474	1381	52	1	422	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	453	-0-	453	1834	40	1	413	2	Y	-0-	-0-
05	2334 N	500	-0-	-1834	-0-	63	1	437	2	Y	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	71	1	424	2	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO A		WELL #:		11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	5	1	25	2	Y	-0-	21
02	DLQ G-10	19	-0-	19	49	2	1	17	2	Y	-0-	21
03	DLQ G-10	13	-0-	13	62	1	1	12	2	Y	-0-	21
04	DLQ G-10	9	-0-	9	71	1	1	8	2	Y	-0-	21
05	81 N	10	-0-	-71	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	21
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	21
-----												
GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540
01	DLQ G-10	229	-0-	229	229	40	1	189	2	Y	-0-	35
02	DLQ G-10	221	-0-	221	450	21	1	200	2	Y	-0-	35
03	DLQ G-10	220	-0-	220	670	24	1	196	2	Y	-0-	35
04	DLQ G-10	193	-0-	193	863	17	1	176	2	Y	-0-	35
05	1047 N	184	-0-	-863	-0-	23	1	161	2	Y	-0-	35
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	28	1	165	2	Y	-0-	35
-----												
REEVES		WELL #:		6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7300 - 7320
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5864 - 7637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145		1 1	144 2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	67	-0-	67	212		6 1	59 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
03	DLQ G-10	71	-0-	71	283		2 1	69 2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	100	-0-	100	383		2 1	98 2	Y	-0-			1
05	517 N	134	-0-	-383	-0-		20 1	114 2	Y	-0-			1
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-		18 1	98 2	Y	-0-			1
-----													
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5946 - 6082	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 1		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7442 - 7500	
01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091		190 1	901 2	Y	-0-			29
02	DLQ G-10	353	-0-	353	1444		34 1	319 2	Y	-0-			29
03	DLQ G-10	256	-0-	256	1700		28 1	228 2	Y	-0-			29
04	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2748		92 1	956 2	Y	-0-			29
05	3100 N	725	-0-	-2375	373		91 1	634 2	Y	-0-			29
06	770 N	397	-0-	-373	-0-		57 1	340 2	Y	-0-			29
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5906 - 7570	
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795		139 1	656 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	847	-0-	847	1642		82 1	765 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	852	-0-	852	2494		93 1	759 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	896	-0-	896	3390		79 1	817 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	645	-0-	-2455	935		81 1	564 2	Y	-0-			-0-
06	1758 N	823	-0-	-935	-0-		118 1	705 2	Y	-0-			-0-
-----													
CHATO A		WELL #:		9	RRCID ->	292306	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6056 - 7775	
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330		58 1	272 2	Y	-0-			85
02	DLQ G-10	384	-0-	384	714		37 1	347 2	Y	-0-			85
03	DLQ G-10	382	-0-	382	1096		42 1	340 2	Y	-0-			85
04	DLQ G-10	406	-0-	406	1502		36 1	370 2	Y	-0-			85
05	1916 N	414	-0-	-1502	-0-		52 1	362 2	Y	-0-			85
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-		74 1	442 2	Y	-0-			85
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	292311	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7568 - 7612	
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84		15 1	69 2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	24	-0-	24	108		2 1	22 2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10	23	-0-	23	131		3 1	20 2	Y	-0-			9
04	DLQ G-10	3	-0-	3	134		3 2		Y	-0-			9
05	149 N	15	-0-	-134	-0-		2 1	13 2	Y	-0-			9
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		3 1	21 2	Y	-0-			9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW		WELL #:		26	RRCID ->	292312	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6048 - 6122		
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
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	6 1	31 2	Y	-0-				16
02		87 N	26	-0-	-61	-0-	3 1	23 2	Y	-0-				16
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	6 1	48 2	Y	-0-				16
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	Y	-0-				16
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				16
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	7 1	41 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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611		
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	4 1	57 3	Y	-0-				-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	-0-				-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664		
01		806 N	779	-0-	-27	-0-	53 1	726 3	Y	-0-				-0-
02		783 N	719	-0-	-64	-0-	53 1	666 3	Y	-0-				-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	72 1	696 3	Y	-0-				-0-
04		750 N	740	-0-	-10	-0-	58 1	682 3	Y	-0-				-0-
05		775 N	730	-0-	-45	-0-	58 1	672 3	Y	-0-				-0-
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	56 1	668 3	Y	-0-				-0-
-----														
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659		
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	19 1	249 3	Y	-0-				80
02		261 N	223	-0-	-38	-0-	18 1	179 3	Y	24	79 1			25
							26 9							
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	206 3	Y	3				28
							3 9							
*04		270 N	85	-0-	-185	-0-	3 1	78 3	Y	4				32
							4 9							
*05		248 N	119	-0-	-129	-0-	7 1	57 3	Y	50	61 1			21
							55 9							
06		210 N	68	-0-	-142	-0-	5 1	50 3	Y	12	23 1			10
							13 9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			3
02	116 N	59	-0-	-57	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	2	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630		
01	14B2 EXT	5	-0-	5	26	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	31	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	36	5	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	41	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
06	41 X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650		
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590		
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	424	-0-	-69	-0-	32	1	392	3	Y	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	36	1	420	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	32	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	35	1	412	3	Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990		
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	3	Y	-0-			6
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	44	1	191	3	Y	-0-			6
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-			6
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	24	1	138	3	Y	-0-			6
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	3	Y	-0-			6
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	38	1	146	3	Y	-0-			6
-----														
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715		
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	80	1	192	3	Y	26			66
						29	9							
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3	Y	4	55	1	15
						4	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9			24
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	15	1	5	3	Y	-0-			24
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 22A		WELL #: 27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729			
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	
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
CHATO 27		WELL #: 24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	25		29	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	28	9	Y	2	26	1	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		5	
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	9	Y	9		14	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	10	9	Y	-0-		14	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	9	1	5
-----												
CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568			
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-		-0-	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	-0-		-0-	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		-0-	
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-		-0-	
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	-0-		-0-	
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	-0-		-0-	
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756			
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-		18	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		18	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		18	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		18	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		18	
-----												
CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309			
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033			
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	243	1	Y	3	2	1	1
02	580 N	516	-0-	-64	-0-	3	9	Y	-0-		1	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	-0-		1	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	-0-		1	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	406	1	Y	-0-		1	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	356	1	Y	1	2	1	-0-
						1	9	Y	-0-		-0-	
						374	1	Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	749	1	796	3	Y	-0-					10
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1305	1	416	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1371	1	340	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

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	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	15	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

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	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					22
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

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	-0-	11	36	1		27
						12	9									
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	992	3	Y	-0-					27
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	81	1	959	3	Y	-0-					27
05	1054 N	942	-0-	-112	-0-	75	1	867	3	Y	-0-		27	1		-0-
06	1050 N	945	-0-	-105	-0-	74	1	871	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	92	-0-	-28	-0-	7 1	85 3	Y	-0-		13
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-		13
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-	13 1	-0-
-----											
CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
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	8	-0-	-112	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
-----											
APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578		
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	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		28
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	28 1	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
-----											
APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558		
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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28 1	261 3	Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	148 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554		
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	1	-0-	-359	-0-	1 3		Y	-0-		17
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	174 1	2012 3	Y	-0-		17
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	154 1	1821 3	Y	11		28
						12 9					
-----											
APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565		
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34 1	356 3	Y	-0-		-0-
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	35 1	314 3	Y	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33 1	299 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	31 1	290 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	34 1	306 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26 1	304 3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	Y	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725	
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	198	1	247	3	Y	10	23	12
						11	9						
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	8		20
						9	9						
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	206	3	Y	7		27
						8	9						
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	308	1	162	3	Y	4	22	9
						4	9						
05	527 N	303	-0-	-224	-0-	162	1	124	3	Y	15	8	16
						17	9						
06	420 N	103	-0-	-317	-0-	58	1	43	3	Y	2	7	11
						2	9						
-----													
APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 - 7527	
01	992 N	976	-0-	-16	-0-	85	1	891	3	Y	-0-		-0-
02	957 N	898	-0-	-59	-0-	90	1	808	3	Y	-0-		-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	96	1	875	3	Y	-0-		-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	90	1	850	3	Y	-0-		-0-
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	94	1	845	3	Y	-0-		-0-
06	930 N	906	-0-	-24	-0-	71	1	835	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 - 7533	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	68	56	23
						75	9						
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	Y	-0-		23
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	745	3	Y	-0-		23
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	755	3	Y	-0-		23
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	2		25
						2	9						
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	3	Y	-0-		25
-----													
CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 - 6074	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	Y	2	2	1
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		9	RRCID ->	193511	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7492 - 7544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	-0-	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	Y	-0-	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	70	1	638	3	Y	-0-	-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	Y	-0-	-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	60	1	536	3	Y	-0-	-0-
06	660 N	526	-0-	-134	-0-	41	1	485	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7482 - 7521
01	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	80	1	1083	3	Y	-0-	2
02	1160 N	1147	-0-	-13	-0-	85	1	1062	3	Y	-0-	2
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	110	1	1066	3	Y	-0-	2
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	90	1	1069	3	Y	-0-	2
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	96	1	1109	3	Y	-0-	2
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	-0-	2
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 - 7773
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	11	1	91	3	Y	17	42 1 7
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	7	14
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	16	30
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	20	50
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	53	62 1 41
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	31	22 1 50
-----												
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	-0-
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
CHATO 23			WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-		7
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-		7
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-		7
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-		7
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-		7
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	3	Y	-0-		7
-----													
APPLING 698			WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474
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-	15 1	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	22	1	213	3	Y	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-		-0-
-----													
MARTIN TR. 2			WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 747			WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525
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-	11 1	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	40	1	358	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	30	1	355	3	Y	-0-		-0-
-----													
MARTIN TR4 UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	1		15
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	9						15
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	430	3	Y	-0-		17
						11	1	402	3	Y	2		17
						2	9						
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	3	Y	-0-		17
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	41	1	257	3	Y	-0-		17
06	390 N	275	-0-	-115	-0-	9	1	264	3	Y	2		19
						2	9						
-----													
APPLING 700			WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7462 - 7498
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	14	12 1	6
						15	9						
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	3	Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-		6
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	1		7
						1	9						
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID -> 199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7470 - 7514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	186	-0-	-62	-0-	16 1	170 3	Y	-0-		9
02		203 N	181	-0-	-22	-0-	18 1	162 3	Y	1	8 1	2
							1 9					
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 3	Y	-0-		2
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 1	176 3	Y	-0-		2
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	19 1	172 3	Y	-0-		2
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	14 1	163 3	Y	-0-		2
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6026 - 7634	
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	86 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	628	-0-	-152	-0-	40 1	588 3	Y	-0-		-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	107 1	680 3	Y	-0-		-0-
06		780 N	714	-0-	-66	-0-	22 1	691 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
-----												
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7474 - 7520	
01		14B DENY	5	-0-	5	10	5 3		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	5	-0-	5	15	5 3		Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-		-0-
06		15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID -> 203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558	
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	48 1	500 3	Y	-0-		-0-
02		493 N	381	-0-	-112	-0-	38 1	343 3	Y	-0-		-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	38 1	347 3	Y	-0-		-0-
04		540 N	334	-0-	-206	-0-	32 1	302 3	Y	-0-		-0-
05		403 N	251	-0-	-152	-0-	25 1	226 3	Y	-0-		-0-
06		360 N	314	-0-	-46	-0-	25 1	289 3	Y	-0-		-0-
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID -> 203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7490 - 7534	
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-		4
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	5 1	66 3	Y	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3		Y	-0-		4
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	Y	-0-		4
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	4 1	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID -> 203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7740	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	4	-0-	4	9	4 3		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
CHATO 28 B				WELL #:	34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6024 - 6044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	Y	-0-		14	
04		270 N	196	-0-	-74	-0-	15	1	Y	-0-		14	
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	Y	-0-	14 1	-0-	
06		270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3	Y	-0-		-0-	
-----													
APPLING 697 GU				WELL #:	7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-		-0-	
02		696 N	655	-0-	-41	-0-	66	1	Y	-0-		-0-	
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		-0-	
04		780 N	637	-0-	-143	-0-	61	1	Y	-0-		-0-	
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-	
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		-0-	
-----													
MARTIN TR. 4				WELL #:	2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
APPLING 698				WELL #:	18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7441 - 7496
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		44	
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		44	
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		44	
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		44	
05		372 N	371	-0-	-1	-0-	37	1	Y	-0-	44 1	-0-	
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	25	1	Y	-0-		-0-	
-----													
APPLING 698				WELL #:	16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7474 - 7512
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		6	
02		667 N	621	-0-	-46	-0-	62	1	Y	-0-	6 1	-0-	
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-		-0-	
04		720 N	705	-0-	-15	-0-	67	1	Y	-0-		-0-	
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		-0-	
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-	
-----													
APPLING 698				WELL #:	19	RRCID ->	208913	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7429 - 7462
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
APPLING 700				WELL #:	17T	RRCID ->	209340	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7464 - 7494
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	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		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		13	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		13	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		13	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

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
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	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-			-0-

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

01	124 N	33	-0-	-91	-0-	13	1	16	3	N	4	11	1	8
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	27	3	N	3			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	1			12
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	18	3	N	4	9	1	7
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	2	2	1	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-	7	1	-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			19
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	3	1	31	3	N	-0-			19
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			19
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			19
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	91	91	1	19
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	100	9	6	1	N	-0-			19

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			56
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			56
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	46	1	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	3	Y	-0-			8
02	1073 N	718	-0-	-355	-0-	72	1	646	3	Y	-0-	8	1	-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	924	-0-	-156	-0-	88	1	836	3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	Y	-0-			-0-
06	1110 N	883	-0-	-227	-0-	69	1	814	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1	12
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			12
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	11			23
						12	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			23
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449					
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			26
02	87 N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-			26
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	26	1	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516					
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	81	1	859	3	Y	5			19
						6	9							
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	Y	-0-	11	1	8
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	106	1	972	3	Y	-0-			8
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-			8
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-			8
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			8
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534					
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	1			1
						1	9							
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			1
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			1
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-			1
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7442	- 7468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	30	1	313	3	N	-0-	-0-
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	32	1	287	3	N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-	-0-
-----												
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7509	- 7540				
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	3	Y	-0-	15
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	-0-	15
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	3	Y	-0-	15
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	-0-	15
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	Y	-0-	15
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	Y	1	16
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 7698	PERF. 7472	- 7506				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5919	- 7672				
01	837 N	516	-0-	-321	-0-	32	1	482	3	Y	2	6
02	841 N	264	-0-	-577	-0-	2	9					
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-	6
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	14	20
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	15	9					
06	750 N	159	-0-	-591	-0-	66	1	478	3	Y	7	5
-----												
CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5967	- 7680				
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	9					
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	2	1	78	3	Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	Y	-0-	4
04	90 N	5	-0-	-85	-0-							4
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5992	- 7720				
01	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	77	1	976	3	Y	-0-	28
02	1044 N	948	-0-	-96	-0-	70	1	878	3	Y	-0-	28
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	100	1	996	3	Y	-0-	28
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	3	Y	-0-	28
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	87	1	965	3	Y	-0-	-0-
06	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	90	1	930	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY																					
VT COLEMAN HEIRS 504 //CONT.// 499978																					
WELL #: 1												RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7553 - 7594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	106	1	319	3	Y	-0-			12							
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	107	1	406	3	Y	-0-			12							
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	Y	-0-			12							
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	86	1	256	3	Y	10			22							
						11	9														
05	434 N	338	-0-	-96	-0-	70	1	260	3	Y	7	24	1	5							
						8	9														
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	62	1	274	3	Y	-0-			5							
CHATO 28 D												WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	Y	-0-			16							
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	3	Y	-0-			16							
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	56	1	179	3	Y	-0-			16							
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	82	1	164	3	Y	-0-			16							
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	39	1	139	3	Y	-0-	16	1	-0-							
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	68	1	95	3	Y	-0-			-0-							
CHATO 28 C												WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	Y	-0-			4							
02	203 N	92	-0-	-111	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			4							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4							
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-			4							
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-			4							
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1	-0-							
AMG CHATO 25 C												WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	2	26	1	6							
						2	9														
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			6							
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	910	3	Y	16			22							
						18	9														
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	817	3	Y	8	23	1	7							
						9	9														
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	Y	-0-			7							
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	Y	-0-			7							
VT RMG LAND												WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 6030 - 7820	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	114	1	656	3	Y	2	9	1	7							
						2	9														
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	151	1	370	3	Y	1			8							
						1	9														
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	129	1	362	3	Y	2			10							
						2	9														
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	102	1	516	3	Y	3			13							
						3	9														
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	-0-			13							
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	181	1	309	3	Y	2	7	1	8							
						2	9														
AMG CHATO 25 C												WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7637	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	54	1	811	3	Y	-0-			-0-							
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	3	Y	-0-			-0-							
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	3	Y	-0-			-0-							
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	92	1	664	3	Y	-0-			-0-							
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	9	1	618	3	Y	-0-			-0-							
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	-0-			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	Y	-0-			6
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			6
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-			6
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	Y	-0-			6
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-			6
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-	6	1	-0-
CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780														
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	270 N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-			-0-
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653														
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	38	1	549	3	N	-0-			20
02	754 N	605	-0-	-149	-0-	19	1	575	3	N	10			30
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	11	9							
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	N	3			33
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	3	9							
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	57	1	685	3	N	-0-			33
						59	1	686	3	N	8	31	1	10
						9	9							
						56	1	654	3	N	4			14
						4	9							
CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722														
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	75	1	482	3	N	-0-			-0-
02	580 N	468	-0-	-112	-0-	39	1	429	3	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	N	-0-			-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	54	1	434	3	N	-0-			-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	52	1	433	3	N	-0-			-0-
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	40	1	371	3	N	-0-			-0-
AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674														
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	469	-0-	-82	-0-	42	1	427	3	Y	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	75	1	542	3	Y	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	554	-0-	-76	-0-	36	1	518	3	Y	-0-			-0-
CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790														
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	Y	-0-			14
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			14
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			14
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	-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 #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658		
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	
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	22 1	328 3	Y	-0-	-0-	
02	377 N	160	-0-	-217	-0-	15 1	145 3	Y	-0-	-0-	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28 1	340 3	Y	-0-	-0-	
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	30 1	215 3	Y	-0-	-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	184 3	Y	-0-	-0-	
06	360 N	185	-0-	-175	-0-	12 1	173 3	Y	-0-	-0-	
-----											
APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498		
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	83	-0-	-37	-0-	8 1	75 3	Y	-0-	12	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	1	11 1	2
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	7 1	82 3	Y	-0-	2	
-----											
APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54 1	566 3	Y	5	18	
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	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72 1	681 3	Y	-0-	7	
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	79 1	710 3	Y	-0-	7	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	60 1	707 3	Y	-0-	7	
-----											
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691		
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	28 1	84 3	Y	-0-	7	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41 1	156 3	Y	-0-	7	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23 1	87 3	Y	-0-	7	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	48 1	143 3	Y	10	17	
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	11 9	95 3	Y	7	23 1	1
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	8 9	47 3	Y	-0-	1	
-----											
APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1	15 1	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	8	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	8	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	3 1	5
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	5	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	Y	-0-					14
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	35	1	135	3	Y	-0-					14
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	Y	-0-					14
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	173	3	Y	10					24
						11	9									
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	182	3	Y	7	24	1			7
						8	9									
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7
-----																
APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492						
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VT RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791						
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	92	1	527	3	Y	3	9	1			9
						3	9									
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	160	1	393	3	Y	-0-					9
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	150	1	423	3	Y	1					10
						1	9									
04	600 N	460	-0-	-140	-0-	76	1	380	3	Y	4					14
						4	9									
05	589 N	303	-0-	-286	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					14
06	570 N	338	-0-	-232	-0-	125	1	212	3	Y	1	6	1			9
						1	9									
-----																
VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776						
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	472	1	591	3	N	11	24	1			12
						12	9									
02	609 N	492	-0-	-117	-0-	222	1	262	3	N	7					19
						8	9									
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	446	1	406	3	N	7					26
						8	9									
04	900 N	725	-0-	-175	-0-	472	1	249	3	N	4	23	1			7
						4	9									
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	447	1	344	3	N	16	9	1			14
						18	9									
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	448	1	331	3	N	2	8	1			8
						2	9									
-----																
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722						
01	837 N	682	-0-	-155	-0-	302	1	377	3	Y	3	2	1			4
						3	9									
02	725 N	615	-0-	-110	-0-	282	1	333	3	Y	-0-					4
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	341	1	311	3	Y	-0-					4
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	429	1	227	3	Y	-0-					4
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	403	1	310	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	393	1	291	3	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062 - 7784
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
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	76 1	441 3	Y	2	9 1		4
02	522 N	380	-0-	-142	-0-	109 1	270 3	Y	1			5
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	116 1	327 3	Y	2			7
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	93 1	470 3	Y	4			11
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	30 1	309 3	Y	-0-			11
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	158 1	269 3	Y	2	7 1		6
-----												
CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID ->	243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6030 - 7752
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 - 7712
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	52 1	676 3	Y	-0-			50
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	50 1	510 3	Y	30	50 1		30
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33 9	532 3	Y	13			43
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	18 1	607 3	Y	15			58
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	14 9	495 3	Y	34	57 1		35
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	61 1	426 3	Y	12	47 1		-0-
-----												
CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 - 5908
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	61	-0-	-29	-0-	4 9	56 3	N	-0-			26
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	5 1	35 3	N	-0-			26
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	3 3	8 9	N	7			33
-----												
GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	54 1	704 3	Y	-0-			-0-
02	986 N	740	-0-	-246	-0-	66 1	674 3	Y	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30 1	873 3	Y	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	84 1	836 3	Y	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	119 1	693 3	Y	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	76 1	841 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5892 - 5904		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	39	1	93	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	29	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	1	1	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 - 7820		
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	14	1	218	3	Y	-0-			10
02	348 N	159	-0-	-189	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			10
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			10
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-			10
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-			10
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	10	1	-0-
-----														
APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 - 5612		
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			5
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-			5
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			5
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1			6
-----														
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432		
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-			2
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-			2
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-			2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			2
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-			2
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	1			3
-----														
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207		
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	78	1	661	3	N	42			177
02	870 N	807	-0-	-63	-0-	46	9							
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	11	1	751	3	N	41	179	1	39
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	45	9							
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	25	1	937	3	N	54	53	1	40
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	59	9							
-----														
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	826	3	N	42			82
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	46	9							
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	111	1	707	3	N	24	76	1	30
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	26	9							
-----														
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	26	1	828	3	N	41	31	1	40
-----														
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	45	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING		WELL #:		9H	RRCID -> 272887	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 8039 - 12709			
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
01	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	254 1	3609 3	Y	93	88 1		16
02	3712 X	3543	-0-	-169	-0-	102 9	3388 3	Y	40			56
03	3968 X	3804	-0-	-164	-0-	111 1	3548 3	Y	-0-	56 1		-0-
04	3840 X	3687	-0-	-153	-0-	44 9	3371 3	Y	31	20 1		11
05	3968 X	3446	-0-	-522	-0-	256 1	3123 3	Y	48	35 1		24
06	3840 X	3284	-0-	-556	-0-	282 1	3024 3	Y	-0-	24 1		-0-
						34 9						
						270 1						
						53 9						
						260 1						
-----												
CHATO 27		WELL #:		86	RRCID -> 274807	COMPL. DATE 11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5856 - 7564			
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	60 1	144 3	Y	-0-			14
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	63 1	130 3	Y	23	30 1		7
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25 9	157 3	Y	-0-			7
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	22 1	86 3	Y	1			8
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	81 1	47 3	Y	-0-			8
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	1 9	33 3	Y	-0-	4 1		4
						148 1						
						133 1						
-----												
APPLING		WELL #:		13H	RRCID -> 275271	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 8812 - 13134			
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	1475 3	Y	22			32
03	5332 X	2931	-0-	-2401	-0-	49 1	2567 3	Y	162	104 1		90
04	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	24 9	5358 3	Y	145	154 1		81
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	186 1	4976 3	Y	47	77 1		51
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	178 9	4618 3	Y	-0-	51 1		-0-
						448 1						
						160 9						
						430 1						
						52 9						
						396 1						
-----												
APPLING		WELL #:		12H	RRCID -> 275273	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7729 - 12457			
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	2468 3	Y	3			17
03	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	81 1	2454 3	Y	-0-	17 1		-0-
04	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	3 9	2418 3	Y	6	4 1		2
05	2759 X	2746	-0-	-13	-0-	177 1	2495 3	Y	32	21 1		13
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	203 1	2441 3	Y	89	34 1		68
						7 9						
						216 1						
						35 9						
						209 1						
						98 9						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33077 X	28093	-0-	-4984	-0-	467	1	26984	3	Y	584	544 1	103
						822	9						
02	30943 X	24939	-0-	-6004	-0-	426	1	23970	3	Y	494	550 1	47
						543	9						
03	32984 X	25380	-0-	-7604	-0-	490	1	24377	3	Y	466	463 1	50
						513	9						
04	30330 X	23340	-0-	-6990	-0-	530	1	22326	3	Y	440	411 1	79
						484	9						
05	29543 X	21072	-0-	-8471	-0-	396	1	20214	3	Y	420	435 1	64
						462	9						
06	27180 X	16400	-0-	-10780	-0-	256	1	15845	3	Y	272	253 1	83
						299	9						

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

01	41261 X	34086	-0-	-7175	-0-	564	1	32619	3	Y	821	763 1	141
						903	9						
02	38599 X	30161	-0-	-8438	-0-	513	1	28910	3	Y	671	749 1	63
						738	9						
03	41075 X	30949	-0-	-10126	-0-	596	1	29634	3	Y	654	647 1	70
						719	9						
04	37350 X	28637	-0-	-8713	-0-	648	1	27315	3	Y	613	572 1	111
						674	9						
05	36084 X	28351	-0-	-7733	-0-	535	1	27298	3	Y	471	506 1	76
						518	9						
06	33000 X	26233	-0-	-6767	-0-	410	1	25375	3	Y	407	361 1	122
						448	9						

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	3	30 1	7
						3	9						
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-		7
03	408 X	408	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	N	16		23
						18	9						
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	8	23 1	8
						9	9						
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-		8
*06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-		8

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823  
 GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	530	1	2511	3	N	122		471
						134	9						
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2750	1	122	9	N	111	176 1	406
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	3235	1	2466	3	N	113	178 1	341
						124	9						
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	5979	1	124	9	N	113		454
05	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5743	1	116	9	N	105		559
06	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5083	1	78	9	N	71	177 1	453

SUN T S H (WILCOX)		87251 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
CHATO A		WELL #: 10		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	2 1	8 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	30	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	40	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		50 N	10	-0-	-40	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684			
APPLING 700		WELL #: 17C										
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
APPLING 9		WELL #: 33		RRCID -> 235419		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594			
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MEDINA			
HAASS, DOUGLAS L.		342025										
HAASS, RANDY		WELL #: 3		RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979			TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
SABINAL RESOURCES, INC.		742124		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897			
SCHWEERS		WELL #: 3										
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		742124										
VALENZUELA		WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914 PERF. 885 - 890			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID ->	247598	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11480 - 11552			
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016												
TOCQUIGNY (OLMOS)		90307 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, J. R.		348610										
HAMILTON FEE		WELL #:	10	RRCID ->	295600	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2332 - 2336			
01	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060										
ALKEK UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	150905	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5125 PERF. 4698 - 4706			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----													
TRES ENCANTO (ESCONDIDO)				91058 080 ASSOCIATED			PRORATED				CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231									
STOREY REED A				WELL #:	13H	RRCID ->	293584	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	6814	PERF.12880 - 18455	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13423	11131	-0-	-2292 B	266120	812	1	9305	2	N	922	906 1	280
						1014	9						
02	12557	10310	-0-	-2247 B	263873	808	1	8513	2	N	899	886 1	293
						989	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 263873													
03	13175	10659	-0-	-2516 B	261357	841	1	8784	2	N	940	1055 1	178
						1034	9						
04	11093	9788	-0-	-1305 B	260052	777	1	8043	2	N	880	919 1	139
						968	9						
05	11129	10007	-0-	-1122 B	258930	801	1	8300	2	N	824	799 1	164
						906	9						
06	10320 N	9960	-0-	-360 B	258570	818	1	8331	2	N	737	799 1	102
						811	9						
-----													
STOREY REED B				WELL #:	14H	RRCID ->	293586	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7479 - 18018	
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						
05	12671 N	10938	-0-	-1733 B	249827	870	1	8865	2	N	1094	1138 1	121
						1203	9						
06	11750 N	11194	-0-	-556 B	249271	902	1	9185	2	N	1006	964 1	163
						1107	9						
-----													
STOREY REED C				WELL #:	15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687	
01	17113	11399	-0-	-5714 B	319079	816	1	9317	2	N	1151	1085 1	273
						1266	9						
02	16009	10376	-0-	-5633 B	313446	797	1	8399	2	N	1073	1059 1	287
						1180	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 313446													
03	16797	10793	-0-	-6004 B	307442	839	1	8780	2	N	1067	1146 1	208
						1174	9						
04	14143	9937	-0-	-4206 B	303236	774	1	8034	2	N	1026	1046 1	188
						1129	9						
05	14188 N	9840	-0-	-4348 B	298888	779	1	7982	2	N	981	982 1	187
						1079	9						
06	13157 N	9969	-0-	-3188 B	295700	799	1	8159	2	N	919	873 1	233
						1011	9						
-----													
STOREY REED D				WELL #:	16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646	
01	10663	8052	-0-	-2611 B	205340	512	1	6059	2	N	1346	1338 1	349
						1481	9						
02	9975	7344	-0-	-2631 B	202709	514	1	5469	2	N	1237	1216 1	370
						1361	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 202709													
03	10466	7582	-0-	-2884 B	199825	523	1	5538	2	N	1383	1471 1	282
						1521	9						
04	8812	6995	-0-	-1817 B	198008	485	1	5114	2	N	1269	1379 1	172
						1396	9						
05	8841 N	7001	-0-	-1840 B	196168	490	1	5188	2	N	1203	1215 1	160
						1323	9						
06	8198 N	7068	-0-	-1130 B	195038	517	1	5315	2	N	1124	1038 1	246
						1236	9						

TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A		
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
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	784	3	Y	21
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	23	9				21
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	Y	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	202	1	803	3	Y	7
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	8	9				7
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	249	1	1012	3	Y	-0-
						132	1	476	3	Y	7
						43	1	179	3	Y	1
						1	9				8
-----											
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	1010	-0-	1010	1010	248	1	762	3	Y	-0-
04	14B2 EXT	654	-0-		1664	382	1	272	3	Y	-0-
05	14B2 EXT	279	-0-	279	1943	186	1	93	3	Y	-0-
06	2340 X	397	-0-	-1943	-0-	355	1	42	3	Y	-0-
-----											
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334		
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	146	1	881	3	Y	22
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	24	9				22
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	151	1	642	3	Y	-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	184	1	728	3	Y	7
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	9				6
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	159	1	647	3	Y	-0-
						73	1	264	3	Y	-0-
						80	1	333	3	Y	-0-
-----											
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282		
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	Y	4
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	4	1	19	3	Y	-0-
-----											
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238		
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	567	-0-	567	567	567	3			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-
-----											
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	1772	-0-	1772	1772	435	1	1337	3	N	-0-
04	14B2 EXT	646	-0-	646	2418	225	1	421	3	N	-0-
05	14B2 EXT	1248	-0-	1248	3666	1248	3			N	-0-
06	4183 X	517	-0-	-3666	-0-	58	1	459	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
-----												
BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8368 - 8384	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8215 - 8253	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	1		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	100	10	1	40	3	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	70	-0-	70	170	70	1			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	196	-0-	196	366	196	1			N	-0-	-0-
-----												
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8206 - 8230	
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	-0-	2
						1	9					
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	6
						4	9					
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	3	1	10	3	Y	-0-	6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6
-----												
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8232 - 8260	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8336 - 8366	
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	150	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	232 N	88	-0-	-144	-0-	25	1	63	3	Y	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	46	-0-	-194	-0-	16	1	30	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TRIPLE BAR RANCH "B"			WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8210 - 8241	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-	-0-
-----												
TRIPLE BAR RANCH "C"			WELL #: 3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8314 - 8350	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	6
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	2	1
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	Y	-0-	1
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	13	1	49	3	Y	-0-	1
05	155 N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	3	Y	-0-	1
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	11	1	26	3	Y	-0-	1
-----												
TRIPLE BAR RANCH "A"			WELL #: 11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8246 - 8265	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #: 2SF		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6078 - 6084	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	5	41
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	9	67	3	Y	75	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	83	9					
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	12	1	48	3	Y	1	19
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	1	9	69	3	Y	-0-	20
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	Y	14	34
						14	1					
						15	9					
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #: 5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6088 - 6098	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:	7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8272	-	8306
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	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	195 1	244 3	N	4	2 1		2
						4 9						
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	145 1	171 3	N	-0-			2
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	153 1	140 3	N	-0-			2
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	194 1	102 3	N	-0-			2
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	148 1	114 3	N	1	3 1		-0-
						1 9						
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	184 1	136 3	N	-0-			-0-
-----												
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:	7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8284	-	8304
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	23 1	28 3	N	4	8 1		7
						4 9						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	3			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 1		10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	4	7 1		7
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5 1	4 3	N	-0-	4 1		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:	7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8270	-	8296
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	69 1	62 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	178 1	137 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	234 1	173 3	N	-0-			-0-
-----												
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:	1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8260	-	8290
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:	1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8273	-	8321
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:	2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8332	-	8368
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	15 1	87 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	19 1	80 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	7 1	29 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	5 1	18 3	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8326 - 8378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8317 - 8349		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8295 - 8347		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6076 - 6082		
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	70	1	418	3	Y	-0-		17
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	70	1	298	3	Y	-0-		17
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	3	Y	-0-		17
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	84	1	340	3	Y	6		23
						7	9						
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	83	1	300	3	Y	-0-		23
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	78	1	322	3	Y	-0-		23

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1023 N	824	-0-	-199	-0-	117	1	707	3	Y	-0-			46
02	957 N	605	-0-	-352	-0-	115	1	490	3	Y	-0-			46
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	150	1	595	3	Y	-0-			46
04	810 N	679	-0-	-131	-0-	134	1	545	3	Y	-0-			46
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	115	1	416	3	Y	-0-			46
06	720 N	438	-0-	-282	-0-	85	1	353	3	Y	-0-			46

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	6
							3	9					
03	175 N		175	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	98	44
							108	9					
04	90 N		90	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	76	33
							84	9					
05	100 N		100	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	83	50
							91	9					
06	30 N		10	-0-	-20	-0-	2	1	5	3	Y	3	17
							3	9					

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

01	42 N		42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-	-0-
02	58 N		31	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	N	-0-	-0-
03	1491 N		1491	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	3	N	-0-	-0-
04	1316 N		1316	-0-	-0-	-0-	260	1	1056	3	N	-0-	-0-
05	630 N		630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	3	N	-0-	-0-
06	270 N		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

01	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
02	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
03	79 N		79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	3	Y	-0-	-0-
04	25 N		25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-	-0-
05	6 N		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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	60
							151	9					
03	517 N		517	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	7	28
							8	9					
04	888 N		888	-0-	-0-	-0-	176	1	703	3	Y	8	9
							9	9					
05	1052 N		1052	-0-	-0-	-0-	178	1	855	3	Y	17	10
							19	9					
06	543 N		543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-	2

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	5 N		5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LYSSY 72		WELL #: 16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	97	1	5	3	Y	-0-		15
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	97	1	83	3	Y	-0-		15
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	208	1	26	3	Y	-0-		15
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	221	1	36	3	Y	28		43
						31	9						
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	33	1	8	3	Y	4	39 1	8
						4	9						
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	75	1	49	3	Y	-0-		8
LYSSY 76 1/2		WELL #: 8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	223	3	Y	8	13 1	2
						9	9						
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	10		12
						11	9						
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	280	3	Y	9		21
						10	9						
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	90	1	290	3	Y	-0-		21
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	339	3	Y	13	30 1	4
						14	9						
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	4		8
						4	9						
LYSSY 709		WELL #: 17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997			TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LYSSY 69		WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997			TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	119	1	641	3	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	230	3	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-		-0-
LYSSY 67		WELL #: 7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4 1	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5 1	3
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	9	6 1	6
						10	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
LYSSY 72		WELL #: 28		RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235	
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	183	1	885	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	1044 N	830	-0-	-214	-0-	129	1	701	3	Y	-0-		-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	217	1	861	3	Y	-0-		-0-
04	1020 N	941	-0-	-79	-0-	223	1	718	3	Y	-0-		-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	171	1	870	3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	685	-0-	-365	-0-	85	1	600	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500			NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 2			RRCID -> 163673	COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8323 -	8355					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 69		WELL #: 9			RRCID -> 163931	COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8289 -	8305					
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	197	1	954	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	144	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	263	1	1339	3	Y	-0-					-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	91	1	643	3	Y	-0-					-0-
-----																
LYSSY 709		WELL #: 18			RRCID -> 164452	COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH	8447	PERF. 8241 -	8258					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	262	-0-	262	262	52	1	210	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	145	-0-	145	407	25	1	120	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	437	7	1	23	3	N	-0-					-0-
-----																
LYSSY 69		WELL #: 31			RRCID -> 164927	COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8280 -	8301					
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 4			RRCID -> 165034	COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8308 -	8342					
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	107	1	424	3	Y	-0-	4				7
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	344	1	1398	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
-----																
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 5			RRCID -> 167505	COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8343 -	8347					
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					1
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323												
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	3	Y	-0-	4
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	Y	4	6 1 2
						4	9					
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	778	3	Y	-0-	2
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	151	1	567	3	Y	-0-	2
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363												
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	226	1	1363	3	Y	-0-	6
02	1508 N	1215	-0-	-293	-0-	230	1	982	3	Y	3	9
						3	9					
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	339	1	1343	3	Y	5	14
						6	9					
04	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	294	1	1193	3	Y	1	10 1 5
						1	9					
05	1302 N	729	-0-	-573	-0-	158	1	571	3	Y	-0-	5
06	1560 N	1230	-0-	-330	-0-	240	1	990	3	Y	-0-	5
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318												
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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	
TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY 71		//CONT.// 91080 500 //CONT.// 499978			NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
		WELL #: 12		RRCID -> 168679	COMPL. DATE 08/17/1985	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8240	-		8260							
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	90	1	392	3	Y	37	32	1			46	
						41	9										
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	76	1	307	3	Y	19	36	1			29	
						21	9										
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	453	3	Y	22					51	
						24	9										
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	88	1	351	3	Y	24	43	1			32	
						26	9										
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	78	1	374	3	Y	13	27	1			18	
						14	9										
06	480 N	290	-0-	-190	-0-	65	1	216	3	Y	8					26	
						9	9										
LYSSY "8"		WELL #: 11			RRCID -> 168680	COMPL. DATE 06/30/1985	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8186	-		8216						
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-										-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-										-0-		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
LYSSY "8"		WELL #: 7			RRCID -> 168682	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 7975	-		8167						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-										-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
LYSSY 67 "C"		WELL #: 4			RRCID -> 168687	COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH 8278	PERF. 8205	-		8231						
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	42	1	182	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	52	1	211	3	Y	-0-					-0-	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	Y	-0-					-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					-0-	
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-	
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	55	1	181	3	Y	-0-					-0-	
LYSSY 67 "C"		WELL #: 21			RRCID -> 168695	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8252	-		8266						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-										-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		

-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT./ 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.L/ 499978  
 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	99 1	597 3	Y	-0-			13
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	94 1	402 3	Y	-0-			13
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	60 1	237 3	Y	2			15
						2 9						
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	104 1	422 3	Y	-0-	11 1		4
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	105 1	378 3	Y	-0-			4
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	4 1	17 3	Y	2			6
						2 9						

-----  
 LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205  
 -----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353  
 -----

01	558 N	416	-0-	-142	-0-	59 1	357 3	Y	-0-			4
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	70 1	300 3	Y	1	4 1		1
						1 9						
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	76 1	303 3	Y	-0-			1
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	63 1	258 3	Y	-0-			1
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	65 1	237 3	Y	-0-			1
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	50 1	209 3	Y	-0-			1

-----  
 VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359  
 -----

01	806 N	749	-0-	-57	-0-	26 1	723 3	N	-0-			40
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	62 1	712 3	N	-0-	40 1		-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	131 1	685 3	N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	117 1	612 3	N	-0-			-0-
05	837 N	496	-0-	-341	-0-	85 1	411 3	N	-0-			-0-
06	780 N	282	-0-	-498	-0-	42 1	240 3	N	-0-			-0-

-----  
 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260  
 -----

01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3		N	-0-			9
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	1	8 1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

-----  
 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081  
 -----

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	2			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	2 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY 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										
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141										
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	6 1	38 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	4 3	Y	1	1
						1 9				
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
-----										
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455										
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	59 1	356 3	Y	-0-	56
02	406 N	229	-0-	-177	-0-	43 1	186 3	Y	-0-	56
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	40 1	158 3	Y	-0-	56
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	58 1	238 3	Y	-0-	56
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	52 1	186 3	Y	2	58
						2 9				
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	27 1	112 3	Y	-0-	58
-----										
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114										
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	21 1	125 3	Y	-0-	1
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	16 1	69 3	Y	-0-	1
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	Y	-0-	1
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	2 1	6 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371										
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	20 1	122 3	Y	-0-	-0-
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	18 1	75 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	4 1	14 3	Y	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	44 1	159 3	Y	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	Y	-0-	-0-
-----										
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345										
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-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	140 1	554 3	Y	-0-	-0-
04	690 N	627	-0-	-63	-0-	124 1	503 3	Y	-0-	-0-
05	620 N	346	-0-	-274	-0-	75 1	271 3	Y	-0-	-0-
06	660 N	291	-0-	-369	-0-	57 1	234 3	Y	-0-	-0-
-----										
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	14	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			1

-----  
 VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

-----  
 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

-----  
 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 10				RRCID -> 191316				COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
-----															
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	205	1	1231	3	Y	-0-				2
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	382	1	1633	3	Y	-0-	2	1		-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	393	1	1562	3	Y	-0-				-0-
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	553	1	2249	3	Y	-0-				-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	456	1	1647	3	Y	-0-				-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-				-0-
-----															
VT UNO MAS -A-		WELL #: 1				RRCID -> 202442				COMPL. DATE 04/03/1984			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
VT UNO MAS -A-		WELL #: 5				RRCID -> 202443				COMPL. DATE 06/04/1985			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
VT UNO MAS -A-		WELL #: 7				RRCID -> 202445				COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
VT UNO MAS -A-		WELL #: 4				RRCID -> 202446				COMPL. DATE 03/11/1985			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
-----															
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 19				RRCID -> 204349				COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404		
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	3	Y	-0-				6
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	Y	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				8
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	6	1		2
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	176	3	Y	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2



OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. D.W. TRI-BAR 712 "B"		91080 500 499978		08/14/2004	8418	8205	- 8238
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	1488 N	636 -0-	-852	-0-	34 1	596 3	Y 5
					6 9		
02	1276 N	306 -0-	-970	-0-	9 1	293 3	Y 4 14 1
					4 9		
03	158 N	158 -0-	-0-	-0-	23 1	107 3	Y 25
					28 9		
04	630 N	481 -0-	-149	-0-	97 1	362 3	Y 20
					22 9		
05	573 N	573 -0-	-0-	-0-	120 1	453 3	Y -0-
06	625 N	625 -0-	-0-	-0-	190 1	435 3	Y -0-
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 5		RRCID -> 206806	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8252 - 8310
01	0 N	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	7 N	7 -0-	-0-	-0-	7 3		N -0-
06	5 N	5 -0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N -0-
D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 207436	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8327 - 8360
01	1395 N	1290 -0-	-105	-0-	69 1	1212 3	Y 8
					9 9		
02	1160 N	1018 -0-	-142	-0-	31 1	972 3	Y 14 66 1
					15 9		
03	1116 N	1116 -0-	-0-	-0-	195 1	921 3	Y -0-
04	1260 N	971 -0-	-289	-0-	200 1	749 3	Y 20
					22 9		
05	1085 N	497 -0-	-588	-0-	105 1	392 3	Y -0-
06	1080 N	426 -0-	-654	-0-	129 1	297 3	Y -0-
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 11		RRCID -> 214596	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8212 - 8239
01	93 N	-0-	-93	-0-			Y -0-
02	29 N	-0-	-29	-0-			Y -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-			Y -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			Y -0-
05	6 N	6 -0-	-0-	-0-	6 3		Y -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			Y -0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 5		RRCID -> 214624	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6079 - 8374
01	31 N	12 -0-	-19	-0-	2 1	10 3	N -0-
02	29 N	7 -0-	-22	-0-	1 1	6 3	N -0-
03	16 N	16 -0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N -0-
04	1777 N	1777 -0-	-0-	-0-	351 1	1426 3	N -0-
05	53 N	53 -0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N 44 66 1
					48 9		
06	30 N	-0-	-30	-0-			N -0-
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 9		RRCID -> 219155	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8222 - 8252
01	T. A.	111 -0-	111	111	111 3		Y -0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y -0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y -0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y -0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y -0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y -0-

-----  
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	137	1	822	3	Y	1		12
							1	9						
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	162	1	691	3	Y	-0-		12
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	170	1	673	3	Y	-0-		12
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	151	1	616	3	Y	-0-		12
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	401	3	Y	-0-		12
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	3	Y	-0-		12

-----  
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

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		133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-		-0-
05		155 N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	3	Y	-0-		-0-
06		150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

-----  
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	277	1	1199	3	Y	28	25	1	34
							31	9							
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	272	1	1101	3	Y	14	27	1	21
							15	9							
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	156	1	1328	3	Y	18			39
							20	9							
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	260	1	1041	3	Y	18	34	1	23
							20	9							
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1	1246	3	Y	9	20	1	12
							10	9							
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	365	1	1210	3	Y	5			17
							6	9							

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LYSSY 71		WELL #: 26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	337	1	17	3	Y	-0-	-0-	15
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	169	1	146	3	Y	-0-	-0-	15
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	176	1	22	3	Y	-0-	-0-	15
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	91	1	14	3	Y	29	-0-	44
						32	9						
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	87	1	22	3	Y	1	36 1	9
						1	9						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	9
-----													
LYSSY 745		WELL #: 35		RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310				
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	21 1	8
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	-0-	11
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	247	1	564	3	Y	-0-	-0-	11
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	76	1	392	3	Y	21	-0-	32
						23	9						
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	143	1	1008	3	Y	38	23 1	47
						42	9						
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	116	1	936	3	Y	9	41 1	15
						10	9						
-----													
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SCHOOLFIELD 1614		WELL #: 2H		RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502				
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SCHOOLFIELD 1614		WELL #: 1H		RRCID -> 269909		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572				
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
-----													
APPLING TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160				
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-	-0-	-0-
02	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	140 64	1 9	608	3 N	58	47 1	11
02	783 N	764	-0-	-19	-0-	136 76	1 9	552	3 N	69	65 1	15
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	3 N	-0-		15
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	146 124	1 9	585	3 N	113	113 1	15
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	131	1	630	3 N	62	57 1	20
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	173 55	1 9	572	3 N	50	20 1	50

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

01	837 N	779	-0-	-58	-0-	37 94	1 9	648	3 N	85		185
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	24 18	1 9	760	3 N	16	78 1	123
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	130 35	1 9	612	3 N	32	85 1	70
04	750 N	631	-0-	-119	-0-	132 2	1 9	497	3 N	2	56 1	16
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	190 35	1 9	712	3 N	32		48
06	750 N	605	-0-	-145	-0-	167 53	1 9	385	3 N	48	84 1	12

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER		WELL #:	4B	RRCID ->	159418	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10256 - 10358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
02		1073 N	842	-0-	-231	-0-	842	2	N	-0-		-0-
03		1147 N	534	-0-	-613	-0-	534	2	N	-0-		-0-
04		1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	2	N	-0-		-0-
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
ALTIZER		WELL #:	8B	RRCID ->	160619	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10663 - 11987	
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	N	-0-		-0-
02		3915 X	3844	-0-	-71	-0-	3844	2	N	-0-		-0-
03		4185 X	2653	-0-	-1532	-0-	2653	2	N	-0-		-0-
04		4050 X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2	N	-0-		-0-
05		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2	N	-0-		-0-
06		4050 X	3657	-0-	-393	-0-	3657	2	N	-0-		-0-
ADAH - CAUTHORN		WELL #:	10A	RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9849 - 10008	
01		13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2	N	-0-		-0-
02		13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2	N	-0-		-0-
03		13206 X	8243	-0-	-4963	-0-	8243	2	N	-0-		-0-
04		12780 X	12381	-0-	-399	-0-	12381	2	N	-0-		-0-
05		13206 X	13043	-0-	-163	-0-	13043	2	N	-0-		-0-
06		12780 X	10977	-0-	-1803	-0-	10977	2	N	-0-		-0-
WARDLAW		WELL #:	9A	RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	10700 - 11158	
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
03		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
CAUTHORN -A-		WELL #:	49E	RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9628 - 10121	
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
03		1209 N	661	-0-	-548	-0-	661	2	N	-0-		-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
ALTIZER "B"		WELL #:	7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10213 - 10261	
01		1705 N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1339	-0-	-256	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
03		1674 N	919	-0-	-755	-0-	919	2	N	-0-		-0-
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
ALTIZER "B"		WELL #:	9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10307 - 10432	
01		2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
02		2407 N	2264	-0-	-143	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
03		2635 N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
04		2490 N	2488	-0-	-2	-0-	2488	2	N	-0-		-0-
05		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-		-0-
06		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

\*\*\* JUNE 2024 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
ALTIZER "B"				WELL #: 10	RRCID -> 175208	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10276	- 10388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS * *	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS * *	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE								
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-		-0-
02	174 N	115	-0-	-59	-0-	115 2			N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38 2			N	-0-		-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALTIZER 48A				WELL #: 1	RRCID -> 188371	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10090	- 10110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS * *	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE								
01	3999 X	3711	-0-	-288	-0-	3711 2			N	-0-		-0-
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2			N	-0-		-0-
03	3999 X	2734	-0-	-1265	-0-	2734 2			N	-0-		-0-
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2			N	-0-		-0-
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2			N	-0-		-0-
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2			N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-				WELL #: 49F	RRCID -> 203659	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10096	- 10165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS * *	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE								
01	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	2040 2			N	-0-		-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2			N	-0-		-0-
03	2139 N	1469	-0-	-670	-0-	1469 2			N	-0-		-0-
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-		-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2			N	-0-		-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			N	-0-		-0-

COE, H. W.				WELL #: 27	RRCID -> 203662	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10401	- 10491			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS * *	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE								
01	5766 X	5518	-0-	-248	-0-	5518 2			N	-0-		-0-
02	5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369 2			N	-0-		-0-
03	5766 X	3794	-0-	-1972	-0-	3794 2			N	-0-		-0-
04	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2			N	-0-		-0-
05	5735 X	5711	-0-	-24	-0-	5711 2			N	-0-		-0-
06	5550 X	5340	-0-	-210	-0-	5340 2			N	-0-		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				WELL #: 253404	RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918	- 10100			
GUIDA ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918	- 10100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS * *	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE								
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 2			N	-0-		-0-
02	1073 N	749	-0-	-324	-0-	749 2			N	-0-		-0-
03	992 N	584	-0-	-408	-0-	584 2			N	-0-		-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4544	-0-	-230	-0-	4544 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4466 X	3108	-0-	-1358	-0-	3108 2		N	-0-	-0-	-0-
03	4774 X	2426	-0-	-2348	-0-	2426 2		N	-0-	-0-	-0-
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	4006	-0-	-404	-0-	4006 2		N	-0-	-0-	-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690											
01	5208 X	4973	-0-	-235	-0-	4973 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4872 X	3401	-0-	-1471	-0-	3401 2		N	-0-	-0-	-0-
03	5208 X	2655	-0-	-2553	-0-	2655 2		N	-0-	-0-	-0-
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	4800 X	4383	-0-	-417	-0-	4383 2		N	-0-	-0-	-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160 P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205											
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666 CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A											
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	145	-0-	-475	-0-	145 2		N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-	-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305											
01	3472 X	2329	-0-	-1143	-0-	2329 2		N	-0-	-0-	-0-
02	3248 X	2215	-0-	-1033	-0-	2215 2		N	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	1835	-0-	-1637	-0-	1835 2		N	-0-	-0-	-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	2280 X	1972	-0-	-308	-0-	1972 2		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901											
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-	-0-	-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-	-0-	-0-
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-	-0-	-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-	-0-	-0-



VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.// 857666										
CAUTHORN 3		WELL #: 3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897				
M	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
01	1747 N	1721	-0-	-26	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
03	2387 X	775	-0-	-1612	-0-	775 2		N	-0-			-0-
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
06	1680 X	1386	-0-	-294	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN 3		WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909				
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1798 N	628	-0-	-1170	-0-	628 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
*06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
-----												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
CAUTHORN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040				
01	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1131	-0-	-58	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	777	-0-	-432	-0-	777 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	629	-0-	-451	-0-	629 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	11	-0-	-1198	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	750 N	464	-0-	-286	-0-	464 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	3100 N	3274	-0-	174	3310	3274 2		N	-0-			-0-
02	6756 X	3446	-0-	-3310	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		N	-0-			-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A				
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	770	-0-	-439	-0-	770 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	596	-0-	-514	-0-	596 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	12	-0-	-1197	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	750 N	380	-0-	-370	-0-	380 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1984	N	1196	-0-	-788	-0-	1196 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1800	N	530	-0-	-1270	-0-	530 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2139	N	5	-0-	-2134	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1170	N	674	-0-	-496	-0-	674 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866			
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	1521 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1560	N	787	-0-	-773	-0-	787 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	960	N	367	-0-	-593	-0-	367 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974			
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	-0-	-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038			
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-	-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	-0-	-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030			
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-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	1320	N	627	-0-	-693	-0-	627 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
01	4216	X	3353	-0-	-863	-0-	3353 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3944	X	3035	-0-	-909	-0-	3035 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4216	X	1991	-0-	-2225	-0-	1991 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4080	X	830	-0-	-3250	-0-	830 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	3240	X	511	-0-	-2729	-0-	511 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553			
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	1660 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1620	N	525	-0-	-1095	-0-	525 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036			
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-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157			
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-
05	899	N	3	-0-	-896	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
06	690	N	421	-0-	-269	-0-	421 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
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-
05	1581	N	15	-0-	-1566	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-
06	900	N	315	-0-	-585	-0-	315 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184			
01	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3568 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3627	X	1837	-0-	-1790	-0-	1837 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3510	X	903	-0-	-2607	-0-	903 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	3510	X	831	-0-	-2679	-0-	831 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	-0-	-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-	-0-	-0-
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	386 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484 2	N	-0-	-0-	-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4030	X	2308	-0-	-1722	-0-	2308 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	3900	X	897	-0-	-3003	-0-	897 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589 2	N	-0-	-0-	-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	528 2	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428 2	N	-0-	-0-	-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800			
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653 2	N	-0-	-0-	-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-	-0-
03	713	N	564	-0-	-149	-0-	564 2	N	-0-	-0-	-0-
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	488 2	N	-0-	-0-	-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880			
01	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1856	N	1419	-0-	-437	-0-	1419 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1984	N	1039	-0-	-945	-0-	1039 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	1047 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1519	N	6	-0-	-1513	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1020	N	376	-0-	-644	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772			
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4681	X	2594	-0-	-2087	-0-	2594 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4680	X	1053	-0-	-3627	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	4770	X	963	-0-	-3807	-0-	963 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960			
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-	-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	-0-	-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2170	N	1251	-0-	-919	-0-	1251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2100	N	620	-0-	-1480	-0-	620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200	N	259	-0-	-941	-0-	259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784				
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	910 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1110	N	586	-0-	-524	-0-	586 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	602 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750				
01	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3481 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3364	X	3256	-0-	-108	-0-	3256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3503	X	2154	-0-	-1349	-0-	2154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3390	X	1080	-0-	-2310	-0-	1080 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3360	X	1138	-0-	-2222	-0-	1138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925				
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	957	N	933	-0-	-24	-0-	933 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992	N	622	-0-	-370	-0-	622 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992	N	230	-0-	-762	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158				
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1566	N	1529	-0-	-37	-0-	1529 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	964 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590	N	758	-0-	-832	-0-	758 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930	N	459	-0-	-471	-0-	459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678				
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958  
 CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	2175 X	1978	-0-	-197	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	1358	-0-	-2782	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	6	-0-	-4272	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	874	-0-	-3266	-0-	874	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	766	-0-	766	766	766	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

01	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	2861	-0-	-242	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2547	-0-	-801	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

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-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1560 X	747	-0-	-813	-0-	43	1	704	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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							
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-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
-----																
NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818							
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-
05	620 N	106	-0-	-514	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	600 N	307	-0-	-293	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
-----																
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804							
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-
05	7037 X	216	-0-	-6821	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
06	6810 X	1498	-0-	-5312	-0-	86	1	1412	2	N	-0-					-0-
-----																
NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880							
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-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
-----																
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100							
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-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1440 N	438	-0-	-1002	-0-	25	1	413	2	N	-0-					-0-
-----																
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156							
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-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1920 X	829	-0-	-1091	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
06	570 N	135	-0-	-435	-0-	8	1	127	2	N	-0-	-0-
-----												
NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828				
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-
05	1147 N	32	-0-	-1115	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
06	1110 N	418	-0-	-692	-0-	24	1	394	2	N	-0-	-0-
-----												
NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920				
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-
05	806 N	106	-0-	-700	-0-	6	1	100	2	N	-0-	-0-
06	780 N	416	-0-	-364	-0-	24	1	392	2	N	-0-	-0-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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				
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-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160				
M	O	GAS	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
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	729 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	616 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	202 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200				
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	1270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	340	-0-	-410	-0-	-0-	22 1	318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	380	-0-	-370	-0-	-0-	22 1	358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978				
01	2449 N	1845	-0-	-604	-0-	-0-	109 1	1736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	1771 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	1677	-0-	-462	-0-	-0-	104 1	1573 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	480	-0-	-1320	-0-	-0-	31 1	449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	315	-0-	-1731	-0-	-0-	17 1	298 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620 N	956	-0-	-664	-0-	-0-	55 1	901 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884				
01	806 N	386	-0-	-420	-0-	-0-	23 1	363 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	726 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	22 1	327 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	180	-0-	-180	-0-	-0-	12 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	151	-0-	-179	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188				
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1468 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	-0-	33 1	468 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	-0-	23 1	371 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081				
01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	-0-	180 1	2881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3190 X	2938	-0-	-252	-0-	-0-	221 1	2717 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3410 X	3070	-0-	-340	-0-	-0-	191 1	2879 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	901	-0-	-2399	-0-	-0-	59 1	842 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3030 X	1022	-0-	-2008	-0-	-0-	59 1	963 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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			
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	51 1	808 2	N	-0-		-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	70 1	862 2	N	-0-		-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	65 1	979 2	N	-0-		-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	19 1	275 2	N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	15 1	242 2	N	-0-		-0-
-----											
EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	335	-0-	335	335	19 1	316 2	N	-0-		-0-
-----											
WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953			
01	589 N	414	-0-	-175	-0-	24 1	390 2	N	-0-		-0-
02	464 N	393	-0-	-71	-0-	30 1	363 2	N	-0-		-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	26 1	389 2	N	-0-		-0-
04	390 N	85	-0-	-305	-0-	6 1	79 2	N	-0-		-0-
05	434 N	115	-0-	-319	-0-	6 1	109 2	N	-0-		-0-
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	13 1	213 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974			
01	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	494 1	7889 2	N	-0-		-0-
02	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	601 1	7378 2	N	-0-		-0-
03	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	550 1	8282 2	N	-0-		-0-
04	8040 X	2069	-0-	-5971	-0-	135 1	1934 2	N	-0-		-0-
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-			N	-0-		-0-
06	39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	2249 1	36873 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	N	180	-0-	-570	-0-	12	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775	N	33	-0-	-742	-0-	2	1	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750	N	277	-0-	-473	-0-	16	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786							
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	92	1	1129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	113	1	1696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	780	N	293	-0-	-487	-0-	19	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806	N	71	-0-	-735	-0-	4	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780	N	220	-0-	-560	-0-	13	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095							
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-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	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							
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-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470	N	640	-0-	-830	-0-	37	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858							
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-
05	1054	N	80	-0-	-974	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690	N	367	-0-	-323	-0-	21	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832							
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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	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 #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004			
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
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	2	N	-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	118	1	1450	2	N	-0-
03	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-
04	1560 N	241	-0-	-1319	-0-	16	1	225	2	N	-0-
05	1674 N	306	-0-	-1368	-0-	16	1	290	2	N	-0-
06	1260 N	487	-0-	-773	-0-	28	1	459	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010			
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	53	1	854	2	N	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	N	-0-
04	510 N	361	-0-	-149	-0-	24	1	337	2	N	-0-
05	527 N	119	-0-	-408	-0-	6	1	113	2	N	-0-
06	510 N	264	-0-	-246	-0-	15	1	249	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110			
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	251	1	4015	2	N	-0-
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	319	1	3920	2	N	-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	228	1	3429	2	N	-0-
04	3180 X	901	-0-	-2279	-0-	59	1	842	2	N	-0-
05	3286 X	954	-0-	-2332	-0-	51	1	903	2	N	-0-
06	3180 X	2473	-0-	-707	-0-	142	1	2331	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236			
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	185	1	2955	2	N	-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	211	1	2593	2	N	-0-
03	2821 X	2502	-0-	-319	-0-	156	1	2346	2	N	-0-
04	2730 X	161	-0-	-2569	-0-	11	1	150	2	N	-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-
06	2730 X	756	-0-	-1974	-0-	43	1	713	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082			
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75	1	1205	2	N	-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1246	2	N	-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1302	2	N	-0-
04	1230 N	534	-0-	-696	-0-	35	1	499	2	N	-0-
05	1333 N	350	-0-	-983	-0-	19	1	331	2	N	-0-
06	1290 N	575	-0-	-715	-0-	33	1	542	2	N	-0-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720 N	204	-0-	-516	-0-	13	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	204	-0-	-516	-0-	12	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926						
01	1488 N	980	-0-	-508	-0-	58	1	922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	796	-0-	-422	-0-	60	1	736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	1268	-0-	-685	-0-	79	1	1189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	361	-0-	-599	-0-	24	1	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	97	-0-	-740	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	317	-0-	-913	-0-	18	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186						
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720 N	204	-0-	-516	-0-	13	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	417	-0-	-243	-0-	24	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096						
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	180	-0-	-330	-0-	12	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	44	-0-	-483	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228						
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	117	1	1439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	85	1	1285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	334	-0-	-1196	-0-	22	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	322	-0-	-1259	-0-	17	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	745	-0-	-575	-0-	43	1	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859						
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	137	1	2191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	431	-0-	-649	-0-	25	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8852 - 8926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	36 1	581 2	N	-0-		-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	564 2	N	-0-		-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	35 1	529 2	N	-0-		-0-
04		510 N	120	-0-	-390	-0-	8 1	112 2	N	-0-		-0-
05		527 N	62	-0-	-465	-0-	3 1	59 2	N	-0-		-0-
06		510 N	103	-0-	-407	-0-	6 1	97 2	N	-0-		-0-
-----												
NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8765 - 8860	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VON ORMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEXAR				
JARVIS, ROY R.		430235										
VON ORMY		WELL #:		1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177	PERF. N/A	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
W.S.L. (LK)		94431 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LA SALLE				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
CUTLASS EAST		WELL #:		1A	RRCID ->	283833	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9094 - 9114	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD BOX (OLMOS) OXSON CO. I.T. PRYOR - WARD BOX		95148 500 630596		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
		WELL #:	1	RRCID ->	142612	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2660 - 2661		
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WASHBURN (EDWARDS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		95314 500 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
		WELL #:	5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10218 - 10326		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10231 - 10395		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10273 - 10364		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA  
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502  
 HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT 86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	86 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----																			
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BECKMAN, M. A.										//CONT.// //CONT.//	96950 666 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE					
										WELL #:	2	RRCID ->	133372	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10263 - 10291
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	748	2	N	-0-	-0-					
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	607	2	N	-0-	-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1103	2	N	-0-	-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
-----																			
VT BECKMAN, M.A.										WELL #:	4	RRCID ->	145461	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10284 - 10485
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	786	2	N	-0-	-0-					
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	1016	2	N	-0-	-0-					
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	835	2	N	-0-	-0-					
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	-0-					
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	830	2	N	-0-	-0-					
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	-0-	194	1	304	2	N	-0-	-0-					
-----																			
VT STOREY ESTATE										WELL #:	11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10315 - 10418
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
-----																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B										781915 WELL #:	12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10290 - 10336
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
-----																			
WILDFLOWER (STRAWN) BONFIRE OPERATING LLC WHITEHEAD "30"										97368 375 082443 WELL #:	1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9760 - 10350
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-	-0-					
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-	-0-					
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-	-0-					
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-	-0-					
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-	-0-					
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-	-0-					
-----																			
WHITEHEAD "45"										WELL #:	1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9960 - 9980
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-	-0-					
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-	-0-					
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-	-0-					
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-	-0-					
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-	-0-					
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-	-0-					

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		97474 500 653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
WELL #: 1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13540 - 14940		
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	3751 X	16	-0-	-3735	-0-	16 3	N	-0-		-0-
02	3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-		N	-0-		-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-		-0-
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT		-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621		PERF. N/A
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-		-0-
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-		N	-0-		-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13807 - 14724
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285 - 14664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	3224 X	1905	-0-	-1319	-0-	1905	3	N	-0-		-0-	
02	3016 X	161	-0-	-2855	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-	
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3	N	-0-		-0-	
02	2030 X	490	-0-	-1540	-0-	490	3	N	-0-		-0-	
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-	
04	2100 X	1294	-0-	-806	-0-	1294	3	N	-0-		-0-	
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-			N	-0-		-0-	
02	15950 X	-0-	-0-	-15950	-0-			N	-0-		-0-	
03	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			N	-0-		-0-	
04	10470 X	1270	-0-	-9200	-0-	1270	3	N	-0-		-0-	
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
01	8587 X	4605	-0-	-3982	-0-	4605	3	N	-0-		-0-	
02	7598 X	290	-0-	-7308	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-	
04	4770 X	774	-0-	-3996	-0-	774	3	N	-0-		-0-	
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
01	3627 X	96	-0-	-3531	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
02	696 X	157	-0-	-539	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	90 X	NO RPT	-0-	-90	-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 #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-	-0-
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-				N	-0-	-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-	-0-
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-	-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-	-0-
04	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-	-0-
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	11067 X	4010	-0-	-7057	-0-	4010	3		N	-0-	-0-
02	6699 X	449	-0-	-6250	-0-	449	3		N	-0-	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-	-0-
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT	-0-
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3		N	-0-	-0-
02	4379 X	113	-0-	-4266	-0-				N	-0-	-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-	-0-
04	4050 X	1549	-0-	-2501	-0-	1549	3		N	-0-	-0-
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT	-0-
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592
01	1333 X	158	-0-	-1175	-0-	158	3		N	-0-	-0-
02	1247 X	131	-0-	-1116	-0-	131	3		N	-0-	-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	-0-
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

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
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

01	5332 X	4811	-0-	-521	-0-	4811 3		N	-0-			-0-
02	4988 X	478	-0-	-4510	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
04	3330 X	268	-0-	-3062	-0-	268 3		N	-0-			-0-
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			-0-
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

01	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655 3		N	-0-			-0-
02	5945 X	190	-0-	-5755	-0-	190 3		N	-0-			-0-
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			-0-
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT			-0-
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT			-0-
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
WILL O. (ELLENBURGER)			//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
SHEER ENERGY, LLC			//CONT.//		772753							
MILLS MINERAL TRUST "B"			WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THREE FORKS RESOURCES, LLC					857666			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EXXON MILLS -39-			WELL #:		1	RRCID -> 075468		COMPL. DATE		01/01/1978	TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A	
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14026	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14026	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14026	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE		07/07/2001	TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARLEDGE			WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE		12/18/2005	TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672	
01	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	-0-	2910	3	N	-0-		-0-
02	2639 X	62	-0-	-2577	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2190 X	148	-0-	-2042	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE		11/16/2006	TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832	
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
MILLS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660							
MILLS				WELL #: 218	RRCID -> 074939	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2778	- 2808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764		
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 3905	- 4106		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660							
KINCAID				WELL #: 1012	RRCID -> 099242	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 12797	PERF. 3275	- 3326		
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-



WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.// 97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660													
KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414							
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
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS		487108													
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678							
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WINN-DULCE (BRACERO)		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910							
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
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-				-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910							
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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							
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
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
06	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							
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
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-				-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
02	29 N	25	-0-	-4 B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788					
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942					
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599					
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596					
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-				-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	118191	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2944 - 2952
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
01		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 1	N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 1	N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 1	N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 1	N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1	N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1	N	-0-			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	125281	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2868 - 2891
01		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 1	N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24 1	N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 1	N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 1	N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 1	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1	N	-0-			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	130996	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2619 - 2625
01		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 1	N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 1	N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 1	N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 1	N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 1	N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1	N	-0-			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2898 - 2904
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (BRACERO 2825)			98075 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			546675		WELL #: 175 T RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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. PRYOR RANCH			546675		WELL #: 177 T RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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. PRYOR RANCH			546675		WELL #: 3 T RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734		
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
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 1	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 1	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1	N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH			WELL #: 32 T RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972				
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
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 1	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 1	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH			WELL #: 20 T RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000				
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
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1	N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 1	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 1	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH			WELL #: 4 C RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914				
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	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 #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850		
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
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	1	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	1	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873		
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982		
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-	-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	1	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-	-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786		
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	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 1	N	-0-		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
-----												
PRYOR RANCH			WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)			98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675									
PRYOR RANCH			WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2709 - 2721	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		
								TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		
								TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		
								TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
		546675		WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		
								TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WINN-DULCE (ESCONDIDO)		//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 1930 - 1944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-		-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	1		N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-		-0-

  

WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID ->	087874	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2130 - 2142	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID ->	094328	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2632 - 2638	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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 #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2523 - 2533			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	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 #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF. 2281 - 2318	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2564 - 2576		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12788 - 12820		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790		PERF.12200 - 12444		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12206 - 12230				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)		98271 218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM FEE		412178		WELL #: 1		RRCID -> 215022		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12126 - 12146		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)			98271 219		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12156 - 12206		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)			98271 220		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:	10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12310 - 12340		
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)			98273 220		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:	1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	12310 - 12324		
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-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		
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-